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

ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ		WELL #: 2		RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON OIL LTD.		022499										
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
ENGLAND		WELL #: 1		RRCID -> 277325		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 11127 - 11136		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15												

THOMAS-CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 277326		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 12214		PERF. 11669 - 11683		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD									
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
GAYLE				WELL #: 1	RRCID -> 206069	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5325	- 6147							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563												
GRIZZLE				WELL #: 1	RRCID -> 259532	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 13380	PERF.10347	- 10356							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOPCO, L.P.				082967												
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847					
TURNER-PLUMMER				WELL #: 1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332	- 6335
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077		N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077		N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077		N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077		N	-0-	38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077		N	NO RPT	38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077		N	NO RPT	38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429					
LUNDSCHEN-NEESE				WELL #: 1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633					
CUTBIRTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	- 5056
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CODY ENERGY LLC				164455					
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030					
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				WELL #: 1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	- 2274
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417									
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	-	2664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 1825	-	1828	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-

PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 12542	-	12564	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 13390	-	13496	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DUBOSE		WELL #:		1	RRCID -> 266878	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13100	-	13225	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
DAVIS GULF COAST, INC.				205620											
STATE TRACT D				WELL #:	1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
BLACKBURN				WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2474 - 2482			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT				-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
STEINDORF				WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13052 - 14424			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENERGY 2000, INC.				251740											
SANGER HEIRS 392 "A"				WELL #:	2	RRCID ->	170011	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	13584	PERF. 7974 - 7982			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774											
BENNER				WELL #:	5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6111 - 6116		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	228644	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	N/A					
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KD ENERGY, LLC		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	N/A					
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860					
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN									
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170												
COUNTY LINE		WELL #:		1	RRCID ->	279963	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3893 - 4033				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	279972	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5440 - 5444				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		3	RRCID ->	213445	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7357 - 7363				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MARATHON OIL EF LLC		WELL #:		1	RRCID ->	231109	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	20894	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MASCOT OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 - 9167				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1969						N	NO RPT				73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122									
KNIGHT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

OMEGA ENERGY, LLC				622657									
SUGAREK				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	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
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
ZAK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226385	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15017	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QNK ENERGY, INC.		684473									
HUDDLESTON		WELL #:		1	RRCID ->	249091	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1344 - 1348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON		WELL #:		3	RRCID ->	249619	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1532 - 1535
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RACKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	249622	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1532 - 1535
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON									
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124												
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	252933	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1311 - 1355				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CLAYTON NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254205	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	1468	PERF.	945 - 949				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271762	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	13193	-0-	13193	13193	125	1	13068	2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193						N	NO RPT				-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	212460	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
SUNBURST, INC.				829461										
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANCHOS, VIOLA 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	275737	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9422 - 9430	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A	
BRAMAN -A-				833782										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992	
BOOK				868622										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012	
BU TOM SLICK				870311										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				WELL #:	1RE	RRCID ->	279462	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	8510 - 8513	
PESEK				870354										
*11	2843	-0-	-0-	-2843	-0-	-0-				N	-0-			99
*12	2843	-0-	-0-	-2843	-0-	-0-				N	-0-			99
*01	2843	-0-	-0-	-2843	-0-	-0-				N	-0-			99
*02	2843	-0-	-0-	-2843	-0-	-0-				N	-0-			99
*03	2843	-0-	-0-	-2843	-0-	-0-				N	-0-			99
*04	2843	-0-	-0-	-2843	-0-	-0-				N	-0-			99

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
VAQUERO OPERATING			882776								
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:	10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1599 - 1601
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297								
CALLAGHAN		WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954								
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478								
BAKER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254431	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
WILSON HYDROCARBON INC.			929170										
CARUTHERS, E.V.		WELL #:	4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439	- 4441					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CREWS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704	- 10712					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.	15516 - 15590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468					CNTY: GOLIAD				
ROBINSON-LONGHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	2223 - 2230	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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.		WELL #:		3	RRCID ->	046462	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3233 - 3250	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, Z. A.		WELL #:		3	RRCID ->	137072	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2368 - 2372
11	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-
12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
02	812 #	490	-0-	-322	-0-	490	2		N	-0-		-0-
03	1023 #	403	-0-	-620	-0-	403	2		N	-0-		-0-
04	990 #	423	-0-	-567	-0-	423	2		N	-0-		-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)				00066 875	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ABEL, M.D. CO.		WELL #:		6	RRCID ->	153975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	9030 - 9040	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - 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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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	
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			33
12	713 N	248	-0-	-465	-0-	248 2		N	-0-			33
01	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491 2		N	-0-			33
02	957 N	401	-0-	-556	-0-	401 2		N	-0-			33
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			33
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-			33

RAMTEX ENERGY LLC				690225				CNTY: GOLIAD				
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID -> 194637	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7800	-		7840	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
HUNT OIL COMPANY SCHMIDT GAS UNIT		416330		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942				
11	4170	X	3742	-0-	-428	-0-	3687	3	55	9	N	50		90
12	4309	X	3526	-0-	-783	-0-	3371	3	155	9	N	141	183	48
01	4247	X	3516	-0-	-731	-0-	3457	3	59	9	N	54		102
02	3741	X	3359	-0-	-382	-0-	3309	3	50	9	N	45		147
03	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	3676	3	54	9	N	49	175	21
04	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	3516	3	52	9	N	47		68

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. HUNTER		907297		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 17710		PERF. 14750 - 14760				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	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
11		1530 N	1382	-0-	-148 B	-0-	356 1	960 2	98
							66 9		
12		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	374 1	899 2	16
							74 9	149 1	
01		1674 N	1330	-0-	-344	-0-	376 1	879 2	84
							75 9		
02		1334 N	1273	-0-	-61	-0-	362 1	839 2	87
							72 9	62 1	
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	401 1	879 2	154
							74 9		
*04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	398 1	947 2	43
							67 9	172 1	

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

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

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

AMADOR (MIOCENE 800)		02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
WALLIS ENERGY, INC. SMITH, MARY LEE		893997		WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		
						TOTAL DEPTH 1648		PERF. 815 - 819		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAQUA		02503 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
MINN-TEX OIL CO. SIMMONS, MRS. M.		569900		WELL #: 1		RRCID -> 000557		COMPL. DATE 08/07/1961		
						TOTAL DEPTH 6113		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
T-C OIL COMPANY, LLC CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		833782		WELL #: 1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		
						TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1739 - 1768		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		833782		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		
						TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

11	570 X	271	-0-	-299	-0-	19	1	252	2	N	-0-		48
12	589 X	254	-0-	-335	-0-	22	1	232	2	N	-0-		48
01	589 X	286	-0-	-303	-0-	21	1	265	2	N	-0-		48
02	493 X	198	-0-	-295	-0-	18	1	180	2	N	-0-		48
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		48
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		48

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

11	1140 X	810	-0-	-330	-0-	57	1	753	2	N	-0-		19
12	1178 X	772	-0-	-406	-0-	67	1	705	2	N	-0-		19
01	1457 X	918	-0-	-539	-0-	67	1	851	2	N	-0-		19
02	1363 X	710	-0-	-653	-0-	63	1	647	2	N	-0-		19
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		19
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		19

STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	N	4	4	8	197	
12	961 N	786	-0-	-175	-0-	50	1	711	2	N	23	180	1	7 8	33
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	10	1	36	2	N	5	5	8	33	
02	696 N	526	-0-	-170	-0-	20	1	503	2	N	3	3	8	33	
03	775 N	611	-0-	-164	-0-	30	1	579	2	N	2	2	8	33	
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	4	4	8	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3090 #	2389	-0-	-701	-0-	2389	2			N	-0-				14
12	3193 #	2251	-0-	-942	-0-	2251	2			N	-0-				14
01	3193 #	1759	-0-	-1434	-0-	1759	2			N	-0-				14
02	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-				14
03	2480 #	2083	-0-	-397	-0-	2083	2			N	-0-				14
04	2400 #	2017	-0-	-383	-0-	2017	2			N	-0-				14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	21120	20191	-0-	-929	-0-	20170	2	21	9	Y	19				175
12	22069	22069	-0-	-0-	-0-	22069	2			Y	-0-				175
01	21794	21794	-0-	-0-	-0-	21571	2	223	9	Y	203	194	1		184
02	20010	18836	-0-	-1174	-0-	18533	2	303	9	Y	275	189	1		270
03	24518	24518	-0-	-0-	-0-	24291	2	227	9	Y	206	258	1		218
*04	21718	21718	-0-	-0-	-0-	21546	2	172	9	Y	156	192	1		182

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

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

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

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

APPLING, N. (7550) 03316 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RESERVE OPERATING CORP. 703371
STATE OF TEXAS TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 081846 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7541 - 7650

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	50 1	724 2	3 9	Y	3	3 8					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	50 1	501 2	3 9	Y	3	3 8					-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50 1	672 2	1 9	Y	1	1 8					-0-
02	754 N	301	-0-	-453	-0-	20 1	278 2	3 9	Y	3	3 8					-0-
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	30 1	441 2	1 9	Y	1	1 8					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	1 9			Y	1	1 8					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	42600 #	35313	-0-	-7287	-0-	35063 2	250 9		N	227	192 1					150
12	47244 #	27406	-0-	-19838	-0-	27253 2	153 9		N	139						289
01	47244 #	35197	-0-	-12047	-0-	34886 2	311 9		N	283	379 1					193
02	DLQ G-10	23287	-0-	23287	23287	23136 2	151 9		N	137	175 1					155
03	DLQ G-10	26641	-0-	26641	49928	26443 2	198 9		N	180	170 1					165
04	DLQ G-10	22316	-0-	22316	72244	22260 2	56 9		N	51						216

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		
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	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	168
						35	9			
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	60	1	150	2	181
						14	9			
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	200
						21	9			
*09	270 N	265	-0-	-5	-0-	27	1	232	2	205
						6	9			
*10	217 N	9	-0-	-208	-0-					205
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					205
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					205
*01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					205
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					205
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					205
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					205

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		
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	
11	2122	2122	-0-	-0-	3827	215	1	1834	2	162
						73	9			
12	2559	2559	-0-	-0-	3827	102	1	2322	2	105
						135	9			
01	2595	2595	-0-	-0-	3827	91	1	2419	2	182
						85	9			
02	3045	2567	-0-	-478	3349	120	1	2334	2	106
						113	9			
03	3255	2377	-0-	-878	2471	111	1	2138	2	222
						128	9			
*04	3150	2101	-0-	-1049	1422	98	1	1900	2	126
						103	9			

ARNECKEVILLE (FRIO 2450)		03690 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
HUTCHISON, E.B.		WELL #: 1		RRCID -> 211060		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302		
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	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			-0-
12	775 N	427	-0-	-348	-0-	427	2			-0-
01	744 N	598	-0-	-146	-0-	598	2			-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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		
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
04	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

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

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
RATH WELL #: 2 RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF. 10941 - 10962

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	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

11	6000 #	5580	-0-	-420	-0-	5580	2	N	-0-			-0-
12	5921 #	5510	-0-	-411	-0-	5510	2	N	-0-			-0-
01	6045 #	5490	-0-	-555	-0-	5490	2	N	-0-			-0-
02	5655 #	NO RPT	-0-	-5655	-0-			N	NO RPT			-0-
03	5766 #	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT			-0-
04	5580 #	NO RPT	-0-	-5580	-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			99
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8			107
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12			119
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	17			136
03	620 N	365	-0-	-255	-0-	359	2	6	9	N	5			141
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	364	2	11	9	N	10			151

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

11	1470 #	1130	-0-	-340 B	-8534	79	1	1051	2	N	-0-			6
12	1519 #	705	-0-	-814 B	-9348	61	1	644	2	N	-0-			6
01	1519 #	877	-0-	-642 B	-9990	64	1	813	2	N	-0-			6
02	1363 #	688	-0-	-675 B	-10665	61	1	627	2	N	-0-			6
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-12029					N	NO RPT			6
04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-13169					N	NO RPT			6

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

11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-			36
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-			36
01	217 N	103	-0-	-114 B	-0-	103	2			Y	-0-			36
02	0	103	-0-	103 B	103	103	2			Y	-0-			36
03	0	103	-0-	103 B	206	103	2			Y	-0-			36
04	0	103	-0-	103 B	309	103	2			Y	-0-			36

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

11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			Y	-0-			48
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-			48
01	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			Y	-0-			48
02	0	102	-0-	102 B	102	102	2			Y	-0-			48
03	0	102	-0-	102 B	204	102	2			Y	-0-			48
04	0	102	-0-	102 B	306	102	2			Y	-0-			48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 3686 - 3696

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15														

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

11	90 #	622	-0-	532 B	-14771	43	1	579	2	N	-0-			46
12	682 #	487	-0-	-195 B	-14966	42	1	445	2	N	-0-			46
01	682 #	415	-0-	-267 B	-15233	30	1	385	2	N	-0-			46
02	638 #	437	-0-	-201 B	-15434	39	1	398	2	N	-0-			46
03	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-16085					N	NO RPT			46
04	630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-16715					N	NO RPT			46

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			
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
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		112
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-		112
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2		Y	-0-		112
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		112
*03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		112
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310			
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 1		Y	-0-		30
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		Y	-0-		30
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 1		Y	-0-		30
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-		30
*03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-		30
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-		30

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276			
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1214 3	77 9	N	70		253
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	999 3	78 9	N	71	172 1	152
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	842 3	75 9	N	68		220
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			N	64	180 1	104
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1022 3	79 9	N	72		176
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	714 3	48 9	N	44		220

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

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			
11	810 N	511	-0-	-299	-0-	36 1	475 2	N	-0-		41
12	868 N	557	-0-	-311	-0-	48 1	509 2	N	-0-		41
01	899 N	703	-0-	-196	-0-	51 1	652 2	N	-0-		41
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47 1	479 2	N	-0-		41
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		41
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
04	14B2 EXT	-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
BARRY		WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
SMITH, ALICE B.		WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584							
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
04	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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
04	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

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

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

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

BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

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

HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES													
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305													
KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

NELSON, JAMES L. 604295													
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822													

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

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

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

KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A													

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
04	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													

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE						
11		3750 X	3737	-0-	-13	-0-	3691 2	46 9	N	42	181						
12		3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3792 2	34 9	N	31	212						
01		3844 X	3815	-0-	-29	-0-	8 1	3775 2	N	29	241						
							32 9										
02		3625 X	3592	-0-	-33	-0-	3557 2	35 9	N	32	188 1 85						
03		3875 X	3836	-0-	-39	-0-	3797 2	39 9	N	35	120						
04		3750 X	3659	-0-	-91	-0-	3625 2	34 9	N	31	151						

SIANA OIL & GAS		779259															
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:	1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620							
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2						

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST RRCID ->		245521		COMPL. DATE		09/27/2008		TOTAL DEPTH		13053		PERF.12044 - 12217	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

XTO ENERGY INC.		945936															
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

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

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							
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114						
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114						

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.//		04432 487 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		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 STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 180299	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-U	RRCID -> 182490	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10881	- 10890			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200929	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10755	- 10775			
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-		-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-		-0-	
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-		-0-	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 237080	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10844	- 10862			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT				04432 492 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #:		4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10972	- 10998			
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	7	22	1	15
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	9	1	1	Y	2			17
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	4	2	Y	3			20
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	3	9			Y				5
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-	15	1	5
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-			5

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.// 04432 492 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11336 - 11454			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10946 - 11088	
11	4770 X	4491	-0-	-279	-0-	659 1	3812 2	Y	18	97 1	45
12	5146 X	4714	-0-	-432	-0-	735 1	3949 2	Y	27		72
01	5146 X	4437	-0-	-709	-0-	719 1	3688 2	Y	27		99
02	4814 X	4065	-0-	-749	-0-	524 1	3511 2	Y	27	92 1	34
03	4805 X	4260	-0-	-545	-0-	684 1	3544 2	Y	29		63
04	4560 X	3961	-0-	-599	-0-	642 1	3296 2	Y	21		84

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204 - 11228	
11	5850 X	5062	-0-	-788	-0-	743 1	4299 2	Y	18	57 1	31
12	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	807 1	4334 2	Y	24		55
01	6045 X	5197	-0-	-848	-0-	843 1	4324 2	Y	27		82
02	5104 X	4659	-0-	-445	-0-	602 1	4033 2	Y	22	76 1	28
03	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	785 1	4068 2	Y	26		54
04	5070 X	4920	-0-	-150	-0-	799 1	4099 2	Y	20		74

AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT		04432 600 779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	2	RRCID ->	223785	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	14103	PERF.13551 - 13559
11	1050 X	183	-0-	-867 B	-0-	183 2		N	-0-	41
12	961 X	57	-0-	-904 B	-0-	57 2		N	-0-	41
01	57 X	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-	41
02	78 X	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-	41
*03	163 X	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-	41
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	229869	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12242 - 13158
11	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-	-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.//		04432 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
MARTIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	229876	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13985	PERF.12934 -	13228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1062 X	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			33
12		1163 X	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2		N	-0-			33
01		1163 X	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2		N	-0-			33
02		1926 X	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2		N	-0-			33
*03		1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2		N	-0-			33
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242118	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16440	PERF.12327 -	13208
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
O'CONNOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12715 -	13607
11	3030	X	1903	-0-	-1127	-0-	276 1	1586 2	N	37		129
							41 9					
12	3565	X	1136	-0-	-2429	-0-	49 1	1084 2	N	3		132
							3 9					
01	3565	X	1341	-0-	-2224	-0-	89 1	1250 2	N	2	2 1	132
							2 9					
02	3335	X	1076	-0-	-2259	-0-	141 1	935 2	N	-0-		132
03	1953	X	1330	-0-	-623	-0-	129 1	1201 2	N	-0-		132
04	1890	X	1235	-0-	-655	-0-	124 1	1111 2	N	-0-		132

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.14206 -	14264
11	5970	X	5525	-0-	-445	-0-	1119 1	4385 2	Y	19	1 1	74
							21 9					
12	6169	X	5718	-0-	-451	-0-	1227 1	4469 2	Y	20		94
							22 9					
01	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	1245 1	4359 2	Y	33	89 1	38
							36 9					
02	5336	X	5305	-0-	-31	-0-	1014 1	4249 2	Y	38	1 1	75
							42 9					
03	5704	X	5572	-0-	-132	-0-	1236 1	4319 2	Y	15	4 1	86
							17 9					
04	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	1198 1	4066 2	Y	41	2 1	125
							45 9					

AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.		945936									
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	505 1	1978 2	Y	348	180 1	301
						383 9					
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	496 1	1807 2	Y	374	370 1	305
						411 9					
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	453 1	1586 2	Y	260	315 1	250
						286 9					
02	2784 X	1912	-0-	-872	-0-	302 1	1267 2	Y	312	315 1	247
						343 9					
03	2976 X	2325	-0-	-651	-0-	429 1	1499 2	Y	361	352 1	256
						397 9					
04	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	424 1	1439 2	Y	409	360 1	305
						450 9					

B-S (FRIO 3540)		04842 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GREESEON, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146087		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11		840 N	686	-0-	-154	-0-	188	1	498	2	N	-0-					-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	336	1	451	2	N	-0-					-0-
01		899 N	877	-0-	-22	-0-	372	1	505	2	N	-0-					-0-
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	348	1	459	2	N	-0-					-0-
03		775 N	516	-0-	-259	-0-	188	1	328	2	N	-0-					-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-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

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

BALFOUR (YEGUA 5000) 05243 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MEANS WELL #: 1 RRCID -> 279696 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4979 - 4980

11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-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

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

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

11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	180	1	665	2	N	-0-					92
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	198	1	843	2	N	2					94
01	899 N	596	-0-	-303	-0-	153	1	440	2	N	3					97
02	812 N	540	-0-	-272	-0-	153	1	385	2	N	2					99
03	1054 N	498	-0-	-556	-0-	153	1	345	2	N	-0-					99
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	135	1	327	2	N	-0-					99

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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

*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					222
*06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					222
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					222
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	174	1			48
*09	30 N	12	-0-	-18	-0-	4	2	8	9	Y	7					55
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					55
*12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					55
*01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					55
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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

11	390 X	233	-0-	-157	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
12	403 X	59	-0-	-344	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	403 X	160	-0-	-243	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
02	232 X	213	-0-	-19	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248 X	189	-0-	-59	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
*04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
COLLIER		WELL #:		14	RRCID ->	257064	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3622 - 3638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1413 3	N	-0-			-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	623 3	N	-0-			-0-
01	1922 X	540	-0-	-1382	-0-	-0-	34 1	506 3	N	-0-			-0-
02	1798 X	263	-0-	-1535	-0-	-0-	16 1	247 3	N	-0-			-0-
03	1922 X	252	-0-	-1670	-0-	-0-	19 1	233 3	N	-0-			-0-
04	1530 X	202	-0-	-1328	-0-	-0-	14 1	188 3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)				06787 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883									
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	1340	-0-	1340	81791	-0-	1340 3		N	-0-			44
12	0 W	69	-0-	69	81860	-0-	69 3		N	-0-			44
01	0 W	1	-0-	1	81861	-0-	1 3		N	-0-			44
02	0 W	-0-	-0-	-0-	81861	-0-			N	-0-			44
03	3176	-0-	-0-	-3176	78685	-0-			N	-0-			44
*04	11910	-0-	-0-	-11910	66775	-0-			N	-0-			44

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)				06789 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: BEE				
TEXACAL, INC.				844124									
SMITH, SIDNEY		WELL #:		1 A	RRCID ->	055637	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)				06790 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396									
GILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	269523	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4824 - 4828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)				06792 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883									
BROWN		WELL #:		6	RRCID ->	263008	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3915 - 3920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	-0-	6 1	96 3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	212	-0-	8 1	102 3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	49	-0-	49	261	-0-	3 1	46 3	N	-0-			-0-

BROWN H		WELL #:		3	RRCID ->	272968	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3963 - 3966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7500	249	-0-	-7251	-0-	249	3	N	-0-			163
12	7750	107	-0-	-7643	-0-	107	3	N	-0-	134	1	29
01	7750	124	-0-	-7626	-0-	124	3	N	-0-			29
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			29
03	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3	N	-0-			29
04	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	3	N	-0-			29

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
11	2670 #	2581	-0-	-89	-0-	2581	3	N	-0-			-0-
12	2759 #	2648	-0-	-111	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
01	2759 #	2546	-0-	-213	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
02	2552 #	2493	-0-	-59	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
03	2666 #	2352	-0-	-314	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
04	2580 #	2131	-0-	-449	-0-	2131	3	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:		7	RRCID ->	270477	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3618 - 3629
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	306	2	N	-0-			-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-			-0-

GRIZZLE		WELL #:		1	RRCID ->	214517	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10347 - 13009
11	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2088	2	32 9 N	29	178	1	95
12	2077 X	2009	-0-	-68	-0-	1967	2	42 9 N	38			133
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2085	2	40 9 N	36			169
02	2059 X	1980	-0-	-79	-0-	1940	2	40 9 N	36			205
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39 9 N	35			240
*04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25 9 N	23			263

TUMLINSON		WELL #:		1	RRCID ->	224197	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12839 - 12992
11	2580 X	2514	-0-	-66	-0-	2459	2	55 9 N	50	180	1	144
12	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	2373	2	67 9 N	61			205
01	2728 X	2527	-0-	-201	-0-	2459	2	68 9 N	62			267
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2549	2	61 9 N	55	181	1	141
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2903	2	83 9 N	75			216
*04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65 9 N	59	188	1	87

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CODY ENERGY LLC				164455												
BEGO				WELL #: 1	RRCID -> 152752	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 2702	- 2910							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
STRONG GAS UNIT											WELL #: 1	RRCID -> 164492	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 14712	PERF.12362	- 12552
11	14640 X	14069	-0-	-571	-0-	1997	1	11947	2	N	114	182	0		82	
							125									
12	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-				82	
01	15128 X	7727	-0-	-7401	-0-	1454	1	6183	2	N	82	18	0		146	
							90									
02	13601 X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	-0-				146	
03	14539 X	9935	-0-	-4604	-0-	1788	1	8097	2	N	45	171	0		20	
							50									
04	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-				20	
STRONG GAS UNIT											WELL #: 3	RRCID -> 166374	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12386	- 12428
11	10050 X	1721	-0-	-8329	-0-	243	1	1453	2	N	23	23	0		25	
							25									
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	1730	1	6361	2	N	35				60	
							39									
01	6417 X	2550	-0-	-3867	-0-	478	1	2033	2	N	35	28	0		67	
							39									
02	6003 X	5237	-0-	-766	-0-	1105	1	4108	2	N	22				89	
							24									
03	8122 X	2706	-0-	-5416	-0-	488	1	2209	2	N	8				97	
							9									
*04	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	1741	1	6392	2	N	31				128	
							34									
BEGO GAS UNIT											WELL #: 1-C	RRCID -> 168118	COMPL. DATE 11/18/1998	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11072	- 11104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BEGO (CONSOLIDATED) CODY ENERGY LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// 06816 010 //CONT.// 164455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 13247			PERF.12768 - 12824	
11		9442 X	9442	-0-	-0-	1343	1	8034	2	N	59	36 0	87
12		8897 X	7184	-0-	-1713	1527	1	5617	2	N	36		123
01		10044 X	7588	-0-	-2456	1434	1	6098	2	N	51	36 0	138
02		9396 X	6144	-0-	-3252	1302	1	4842	2	N	-0-		138
03		10044 X	5890	-0-	-4154	1065	1	4821	2	N	4		142
04		9450 X	5894	-0-	-3556	1261	1	4632	2	N	1		143
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 15300			PERF.11636 - 11652	
11		315 N	315	-0-	-0-	45	1	268	2	N	2	2 0	-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	68	1	249	2	N	-0-		-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	61	1	258	2	N	2	2 0	-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	59	1	219	2	N	-0-		-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	59	1	268	2	N	-0-		-0-
*04		319 N	319	-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-		-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 12798			PERF.12436 - 12512	
11		2670 X	1820	-0-	-850	257	1	1539	2	N	22	10 0	90
12		2759 X	1623	-0-	-1136	345	1	1269	2	N	8		98
01		2294 X	1865	-0-	-429	353	1	1499	2	N	12	8 0	102
02		2146 X	1448	-0-	-698	307	1	1140	2	N	1		103
03		2117 X	2117	-0-	-0-	382	1	1729	2	N	5		108
04		1830 X	1808	-0-	-22	384	1	1409	2	N	14		122
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 12870			PERF.12302 - 12321	
11		870 N	819	-0-	-51	115	1	689	2	N	14	4 0	165
12		1054 N	938	-0-	-116	200	1	737	2	N	1		166
01		1022 N	1022	-0-	-0-	194	1	824	2	N	4	4 0	166
02		783 N	716	-0-	-67	152	1	564	2	N	-0-		166
03		1182 N	1182	-0-	-0-	209	1	947	2	N	24		190
04		990 N	990	-0-	-0-	210	1	771	2	N	8		198
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 15655			PERF.15324 - 15562	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
CODY ENERGY LLC														
STRONG GAS UNIT														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 164455														
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	484 1	11395 2	N	171	236 0		108	
12		14570 X	12521	-0-	-2049	-0-	188 9	11757 2	N	115			223	
01		14570 X	11861	-0-	-2709	-0-	637 1	11068 2	N	176	249 0		150	
02		14819 X	10137	-0-	-4682	-0-	127 9	9371 2	N	115	182 0		83	
03		14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	599 1	13243 2	N	125			208	
*04		12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	194 9	11951 2	N	109	169 0		148	
							639 1							
							127 9							
							653 1							
							138 9							
							686 1							
							120 9							

GAYLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716														
11		6390 X	2585	-0-	-3805	-0-	466 1	2017 2	N	93	190 0		75	
12		5673 X	4192	-0-	-1481	-0-	102 9	2863 2	N	42			117	
01		5673 X	1420	-0-	-4253	-0-	1283 1	1076 2	N	34	18 0		133	
02		5307 X	913	-0-	-4394	-0-	46 9	764 2	N	20			153	
03		4185 X	1980	-0-	-2205	-0-	307 1	953 2	N	42			195	
04		4050 X	1866	-0-	-2184	-0-	37 9	833 2	N	67	190 0		72	
							127 1							
							22 9							
							981 1							
							46 9							
							959 1							
							74 9							

GAYLE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709														
11		1080 N	647	-0-	-433	-0-	119 1	513 2	N	14	6 0		203	
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	15 9	920 2	N	27			230	
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	412 1	987 2	N	33	185 0		78	
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	30 9	764 2	N	27			105	
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	282 1	723 2	N	10			115	
*04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	36 9	620 2	N	5			120	
							127 1							
							30 9							
							744 1							
							11 9							
							714 1							
							6 9							

BEGO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		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														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 X	421	-0-	-299	-0-	84	1	337	2	N	-0-		36
12	744 X	269	-0-	-475	-0-	67	1	202	2	N	-0-		36
01	744 X	32	-0-	-712	-0-	7	1	25	2	N	-0-		36
02	580 X	42	-0-	-538	-0-	8	1	34	2	N	-0-		36
03	589 X	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-		36
04	420 X	36	-0-	-384	-0-	6	1	30	2	N	-0-		36

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

11	18000 X	16755	-0-	-1245	-0-	3303	1	13219	2	N	212	187 1	247
12	18600 X	10746	-0-	-7854	-0-	2627	1	7983	2	N	124	311 1	60
01	18600 X	18421	-0-	-179	-0-	4033	1	14125	2	N	239	189 1	110
02	16240 X	13914	-0-	-2326	-0-	2520	1	11188	2	N	187	182 1	115
03	17360 X	13930	-0-	-3430	-0-	206	9	13322	2	N	202		317
04	17820 X	14903	-0-	-2917	-0-	2389	1	12306	2	N	189	377 1	129
						208	9						

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

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

11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	1998	1	7994	2	N	216	186 1	151
12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	1660	1	5043	2	N	21		172
01	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	2254	1	7895	2	N	53		225
02	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1486	1	6595	2	N	61	189 1	97
03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	227	1	7854	2	N	47		144
*04	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	1732	1	8918	2	N	59		203
						65	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88

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

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-	-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	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

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
*08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	508 1	2624 2	N	78	188 1		40
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	86 9		N	-0-			40
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2015

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

11	720 N	653	-0-	-67	-0-	78 1	575 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	388	-0-	-604	-0-	46 1	342 2	Y	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80 1	585 2	Y	-0-			-0-
02	638 N	468	-0-	-170	-0-	56 1	412 2	Y	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	89 1	506 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	68 1	499 2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888

11	570 N	78	-0-	-492	-0-	9 1	69 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	71	-0-	-549	-0-	9 1	62 2	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	9 1	63 2	Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	71 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	12 1	84 2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

11	570 N	530	-0-	-40	-0-	64 1	466 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	281	-0-	-370	-0-	34 1	247 2	Y	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39 1	290 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	291	-0-	-231	-0-	35 1	256 2	Y	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54 1	305 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	39 1	283 2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

11	1380 N	127	-0-	-1253	-0-	15 1	112 2	Y	-0-			40
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			40
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	2453	-0-	-2857	-0-	283	1	2074	2	Y	87		208
12	5487 X	2348	-0-	-3139	-0-	96	9	1918	2	Y	153	173 1	188
01	5239 X	2430	-0-	-2809	-0-	168	9	2059	2	Y	82		270
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	281	1	2627	2	Y	81	175 1	176
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	90	9	2821	2	Y	96		272
*04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	358	1	2556	2	Y	189		461
						89	9						
						498	1						
						106	9						
						208	9						

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

11	960 N	438	-0-	-522	-0-	53	1	385	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	718	-0-	-274	-0-	86	1	632	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	826	-0-	-166	-0-	99	1	727	2	Y	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	Y	-0-		-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	115	1	650	2	Y	-0-		-0-
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	92	1	677	2	Y	-0-		-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

11	1980 N	1413	-0-	-567	-0-	168	1	1236	2	N	8		149
12	2542 N	880	-0-	-1662	-0-	9	9	771	2	N	4		153
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	105	1	978	2	N	13		166
02	1363 N	1036	-0-	-327	-0-	4	9	899	2	N	13		179
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	133	1	883	2	N	37		216
04	1080 N	949	-0-	-131	-0-	14	9	830	2	N	5		221
						156	1						
						41	9						
						113	1						
						6	9						

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

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

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		16590 #	10044	-0-	-6546	-0-	9624 2	420 9	N	382	192 1	257	
12		15159 #	9569	-0-	-5590	-0-	9227 2	342 9	N	311	386 1	182	
01		11749 #	8898	-0-	-2851	-0-	8557 2	341 9	N	310	380 1	112	
02		9947	6199	-0-	-3748	-0-	5912 2	287 9	N	261	190 1	183	
03		10633	7111	-0-	-3522	-0-	6838 2	273 9	N	248	378 1	53	
04		10050 #	6233	-0-	-3817	-0-	6018 2	215 9	N	195	188 1	60	

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	
11		12930 X	8329	-0-	-4601	-0-	8102 2	227 9	N	206	180 1	236	
12		13330 X	9321	-0-	-4009	-0-	9144 2	177 9	N	161	179 1	218	
01		13330 X	8866	-0-	-4464	-0-	8667 2	199 9	N	181	180 1	219	
02		11194 X	8207	-0-	-2987	-0-	8020 2	187 9	N	170	178 1	211	
03		11222 X	8757	-0-	-2465	-0-	8535 2	222 9	N	202	178 1	235	
04		9030 X	7652	-0-	-1378	-0-	7507 2	145 9	N	132	189 1	178	

ETTA			WELL #:		1	RRCID ->	264882	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9272 - 9308	
11		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		126	
12		186 X	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-		126	
01		62 X	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		126	
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		126	
03		186 X	70	-0-	-116	-0-	70 2		N	-0-		126	
04		180 X	44	-0-	-136	-0-	19 2	25 9	N	23		149	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
GRANT-CANNAN			WELL #:		1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534	PERF.10138 - 10143	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	836 1	5557 2	N	14		28	
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	15 9						
01		7130 X	4552	-0-	-2578	-0-	895 1	5225 2	N	-0-		28	
02		6670 X	6202	-0-	-468	-0-	857 1	3662 2	N	30		58	
03		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-	33 9						
04		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-	867 1	5334 2	N	1		59	
							1 9						
									N	-0-		59	
									N	-0-		59	

WILKINSON			WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9600 - 9898	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
TOMBA OIL CO.				861770										
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	000845	COMPL. DATE	03/30/1952	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2081 - 2085			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILKINSON, ROBERT P.				924310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-				1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFE, HAROLD E.				935675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
TOLLET, CHAS.				2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2081 - 2086			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
11	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	186 8 9	1	26944	2	N	7			290
12	28853 X	28853	-0-	-0-	-0-	186 8 9	1	28667	2	N	-0-			290
01	29481 X	27844	-0-	-1637	-0-	186 7 9	1	27651	2	N	6			296
02	27550 X	27441	-0-	-109	-0-	186 7 9	1	27255	2	N	-0-			296
03	29450 X	29131	-0-	-319	-0-	186 15 9	1	28930	2	N	14			310
04	27930 X	10591	-0-	-17339	-0-	186 4 9	1	10401	2	N	4	178 1		136

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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	0 N	-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

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

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

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

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

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

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

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

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

11	15985	15985	-0-	-0-	-0-	15985	2	N	-0-	306
12	16805	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2	N	-0-	306
01	16943	16943	-0-	-0-	-0-	16928	2	15 9	N	320
02	19086	19086	-0-	-0-	-0-	19086	2	N	-0-	320
03	20013	20013	-0-	-0-	-0-	19996	2	17 9	N	335
*04	19201	19201	-0-	-0-	-0-	19192	2	9 9	N	159

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

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

BIG 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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294								
11	1890	X	1067	-0-	-823	-0-	1064	2	3	9	N	3				70
12	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	1285	2	11	9	N	10				80
01	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	1340	2	41	9	N	37				117
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	N	3				120
03	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1239	3	4	9	N	4				124
04	1350	N	912	-0-	-438	-0-	905	3	7	9	N	6				130
FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356								
11	2160	X	1503	-0-	-657	-0-	1496	2	7	9	N	6	160	1		25
12	2232	X	1537	-0-	-695	-0-	1516	2	21	9	N	19				44
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2244	2	73	9	N	66				110
02	1943	X	1300	-0-	-643	-0-	1294	3	6	9	N	5				115
03	2077	X	1307	-0-	-770	-0-	1307	3			N	-0-				115
*04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2443	3	39	9	N	35				150
BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN)		08011 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
FRANKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 200749		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5342 - 5353								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3)		08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
01	14B2 EXT	1259	-0-	1259	1259	1259	2			N	-0-				210
02	14B2 EXT	5448	-0-	5448	6707	5448	2			N	-0-				210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6707					N	-0-				210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6707					N	-0-				210

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
YENDREY		WELL #: 1		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708						
11	7440 X	6805	-0-	-635	-0-	6433	2	372	9	N	338	370	1		304
12	7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7245	2	348	9	N	316	388	1		232
01	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7594	2	494	9	N	449	362	1		319
02	7163 X	6187	-0-	-976	-0-	5895	2	292	9	N	265	359	1		225
03	7595 X	7350	-0-	-245	-0-	7021	2	329	9	N	299	372	1		152
04	7830 X	7419	-0-	-411	-0-	7088	2	331	9	N	301	364	1		89

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254						
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1567	2	303	9	N	275	185	1		307
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1398	2	222	9	N	202	370	1		139
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1455	2	270	9	N	245	190	1		194
02	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1419	2	261	9	N	237	186	1		245
03	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1306	2	235	9	N	214	362	1		97
*04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1764	2	270	9	N	245	190	1		152

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						
11	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	700	1	7964	3	N	163	187	1		88
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	685	1	6949	3	N	164				252
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	583	1	7362	3	N	69	183	1		138
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	583	1	6846	3	N	62				200
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	537	1	6487	3	N	75				275
*04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	700	1	8250	3	N	90	178	0		187

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188473		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950						
11	510 N	178	-0-	-332	-0-	130	2	48	9	Y	44				301
12	403 N	77	-0-	-326	-0-	46	2	31	9	Y	28				329
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	17				346
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	13	189	1		170
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10				180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67				247

THUNDERBIRD		WELL #: 1 R		RRCID -> 246671		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811						
11	4740 X	4220	-0-	-520	-0-	4087	2	133	9	N	121				372
12	4743 X	4268	-0-	-475	-0-	4119	2	149	9	N	135	185	1		322
01	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	4006	2	125	9	N	114	184	1		252
02	4205 X	3630	-0-	-575	-0-	3509	2	121	9	N	110	167	1		195
03	4495 X	3868	-0-	-627	-0-	3732	2	136	9	N	124				319
04	4230 X	4098	-0-	-132	-0-	3964	2	134	9	N	122	187	1		254

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
CAMBER GAS UNIT		057860											
		WELL #:	1	RRCID ->	239431	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11722	PERF.11350 - 11784			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

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			
11	1560 #	1421	-0-	-139	-0-	30 1	1385 2	N	5				186
12	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	6 9	1226 2	N	-0-				186
01	1488 #	1075	-0-	-413	-0-	30 1	1043 2	N	2				188
02	1392 #	1052	-0-	-340	-0-	2 9	1020 2	N	2				190
03	1488 #	376	-0-	-1112	-0-	30 1	356 2	N	-0-				190
*04	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	2 9	1563 2	N	-0-				190

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

JTB OIL COMPANY, INC.		448043		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
BARBER		178381										
		WELL #:	1	RRCID ->	135295	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 4702 - 4713		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2015 - P/A 04/20/15

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 BARBER WELL #: RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012

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

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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

BLANCONIA (FOX SAND) //CONT.// 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	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

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

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

11	6090	6584	-0-	494	B	5208	360	1	6224	2	N	-0-				-0-
12	6510	4748	-0-	-1762	B	3446	336	1	4412	2	N	-0-				-0-
01	6510	6605	-0-	95	B	3541	372	1	6233	2	N	-0-				-0-
02	5327	6187	-0-	860	B	4401	348	1	5839	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4401																
03	6573	6527	-0-	-46	B	4355	372	1	6155	2	N	-0-				-0-
04	6570	6079	-0-	-491	B	3864	360	1	5719	2	N	-0-				-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154

11	6090	4178	-0-	-1912	B	571	360	1	3818	2	N	-0-				-0-
12	3622 R	3051	-0-	-571	B	-0-	336	1	2715	2	N	-0-				-0-
01	2169 R	2169	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1929	2	N	-0-				-0-
02	580 #	-0-	-0-	-580	B	-580				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -580																
03	3527 R	4107	-0-	580	B	-0-	372	1	3735	2	N	-0-				-0-
*04	3302 R	3302	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2942	2	N	-0-				-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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
04	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 N/A PERF. 4710 - 4716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-			27
04	14B2 EXT	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

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

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

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)			10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417											
BOLLAND			WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	4818 - 4821		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20		

TEPCO ENGINEERING			843104											
BOLLAND RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4592 - 4597		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BOLLAND, ERNEST			WELL #:		1		RRCID ->		108050		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BONNIE VIEW (F-3950)			10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411											
NLEMANN, EMLI			WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	3941 - 3945		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BONNIE VIEW (3300)			10495 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566											
BENGTSON			WELL #:	1	RRCID ->	207756	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3284 - 3085		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2016 - PLUGGED 02/07/16														

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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	
11	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	1984	1	1625	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	2471	-0-	2471	6080	2335	1	136	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1702	-0-	1702	7782	1696	1	6	2	Y	-0-
02	2958	-0-	-0-	-2958	4824					Y	-0-
03	3162	-0-	-0-	-3162	1662					Y	-0-
04	3060	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT

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

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

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

SCHIRMER, HENRY WELL #: 22 RRCID -> 274973 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5710 - 5719

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2015

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

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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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 #:		29	RRCID ->	149545	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	866 - 868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		27	RRCID ->	231808	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	860 - 863		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-			-0-
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1500)		//CONT.//		10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1502 - 1510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
11	DLQ G-10	61	-0-	61	215	5 1	56 3	Y	-0-			-0-
12	276 N	61	-0-	-215	-0-	10 1	51 3	Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
12	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2459 2		N	-0-			-0-
01	2449 N	1985	-0-	-464	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
02	2204 N	1425	-0-	-779	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
03	2449 N	897	-0-	-1552	-0-	897 2		N	-0-			-0-
*04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2118 - 2122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	2460 #	2078	-0-	-382	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
12	2542 #	1852	-0-	-690	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
01	2449 #	1934	-0-	-515	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
02	2291 #	1389	-0-	-902	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
03	2232 #	819	-0-	-1413	-0-	819 2		N	-0-			-0-
04	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	1776 2		N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING				882776			CNTY: LAVACA					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	148640	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2145 - 2155
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

11	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

BORCHERS (3250) //CONT.// 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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

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

11	3000	N	9	-0-	-2991	5547	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	3100	N		-0-	-3100	2447					N	-0-					-0-
01	2447	N		-0-	-2447	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		465	-0-	465	45575	20	1	445	3	N	-0-					-0-
12	0		80	-0-	80	45655	10	1	70	3	N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	45655					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	45655					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	45655					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	45655					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

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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
04	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-				-0-
01		85 N	-0-	-0-	-85	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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						
11	DLQ	G-10	136	-0-	136	427	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
12		498 N	71	-0-	-427	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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						
11		0	10517	-0-	10517 B	83981	10487	2	30	9	N	27			205
12	95011	X	11030	-0-	-83981	-0-	195	1	10771	2	N	58			263
01	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	64	9							
02	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	261	1	12208	2	N	43	166	1	140
03	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	47	9							
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-	212	1	11054	2	N	52			192
							57	9							
							243	1	11494	2	N	59	177	1	74
							65	9							
											N	NO RPT			74

BORCHERS		WELL #: 1		RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794						
11		0	3715	-0-	3715 B	204839	3708	2	7	9	N	6			141
12	213334	X	8495	-0-	-204839	-0-	150	1	8316	2	N	26			167
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	29	9							
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	204	1	9545	2	N	26			193
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	29	9							
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	208	1	10801	2	N	25	182	1	36
							28	9							
							222	1	10543	2	N	29			65
							32	9							
											N	NO RPT			65

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PETRA OLEUM CORP.				659826										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (8500)				10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)				10636 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
XTO ENERGY INC.				945936										
PLOEGER, LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	16085	PERF.	13360 - 13370		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	17130 #	4210	-0-	-12920		-0-	48 1	4162 3	N	-0-				6
12	17701 #	13795	-0-	-3906		-0-	93 1	13702 3	N	-0-				6
01	17701 #	11892	-0-	-5809		-0-	87 1	11805 3	N	-0-				6
02	16665	16665	-0-	-0-		-0-	96 1	16569 3	N	-0-				6
03	16055	16055	-0-	-0-		-0-	99 1	15956 3	N	-0-				6
*04	14621 R	14621	-0-	-0-		-0-	95 1	14526 3	N	-0-				6

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)				10636 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
XTO ENERGY INC.				945936										
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		WELL #:		2	RRCID ->	199088	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	15381 - 15389		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9450 #	9170	-0-	-280		-0-	104 1	9066 3	N	-0-				6
12	9765 #	9373	-0-	-392		-0-	63 1	9310 3	N	-0-				6
01	9765 #	9413	-0-	-352		-0-	69 1	9344 3	N	-0-				6
02	8874 #	8757	-0-	-117		-0-	50 1	8707 3	N	-0-				6
03	9486 #	9301	-0-	-185		-0-	57 1	9244 3	N	-0-				6
04	9180 #	8721	-0-	-459		-0-	56 1	8665 3	N	-0-				6

BORCHERS, EAST (1250)				10638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
CHICOLETE CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	250887	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1290 - 1294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3178 X	3178	-0-	-0-		-0-	77 1	3101 2	N	-0-				-0-
12	3183 X	3183	-0-	-0-		-0-	83 1	3100 2	N	-0-				-0-
01	2635 X	2363	-0-	-272		-0-	77 1	2286 2	N	-0-				-0-
02	3074 X	2612	-0-	-462		-0-	77 1	2535 2	N	-0-				-0-
03	3286 X	2535	-0-	-751		-0-	83 1	2452 2	N	-0-				-0-
04	3180 X	2235	-0-	-945		-0-	77 1	2158 2	N	-0-				-0-

VAQUERO OPERATING				882776	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
BORCHERS, WILLIAM														
		WELL #:		4	RRCID ->	092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1262 - 1266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, EAST (1250)		//CONT.// 10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 27		RRCID -> 273880		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)		//CONT.//		10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF. 1308 - 1312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 1286 - 1294
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
11	4080 #	3975	-0-	-105	-0-	3973	2	2 9	N	2	110
12	4247 #	4089	-0-	-158	-0-	4083	2	6 9	N	5	115
01	4247 #	3842	-0-	-405	-0-	3836	2	6 9	N	5	120
02	5080 R	5080	-0-	-0-	-0-	5074	2	6 9	N	5	125
03	4916 R	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2		N	-0-	125
*04	5093 R	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-	125

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

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			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-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			
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-

ALTMAN		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421			
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.				058861								
ALBRECHT, P. A.		WELL #:		1	RRCID -> 079808	COMPL. DATE	08/11/1977	TOTAL DEPTH	7685 PERF. 4246 - 4254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.				604295		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALTMAN				WELL #:	F 2	RRCID -> 111335	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5104 PERF. 4215 - 4221		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-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			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/11/2013												

ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, A. M.				WELL #:	B 2	RRCID -> 061965	COMPL. DATE	04/15/1975	TOTAL DEPTH	7769 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.				058861		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 090941	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7282 - 7292		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

NELSON, JAMES L.				604295		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ELS, EMIL				WELL #:	2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7321 - 7331		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.// 11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L.		//CONT.// 604295		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					55
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					55
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					55
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					55
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					55
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					55

ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430								
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	102 2	17 9	N	15						35
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	103 2	108 9	N	98	129 1					4
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	102 2	66 9	N	60						64
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	102 2	66 9	N	60						124
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	102 2	11 9	N	10						134
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	102 2	11 9	N	10						144

ALTMAN, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401								
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-						35
12	930	N	557	-0-	-373	-0-	557 2		N	-0-						35
01	837	N	102	-0-	-735	-0-	102 2		N	-0-						35
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-						35
03	558	N	102	-0-	-456	-0-	102 2		N	-0-						35
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-						35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 1 C		RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466						
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	111 2		N	-0-						-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-						-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135 2		N	-0-						-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102 2		N	-0-						-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-						-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-						-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	320	2	N	-0-			17
12	300	N	300	-0-	-0-	300	2	N	-0-			17
01	341	N	318	-0-	-23	318	2	N	-0-			17
02	320	N	320	-0-	-0-	320	2	N	-0-			17
*03	329	N	329	-0-	-0-	329	2	N	-0-			17
04	0	N	NO RPT	-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		
11	103	N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562	
11	103	N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-		21
12	103	N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-		21
01	103	N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-		21
02	103	N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-		21
*03	103	N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-		21
*04	103	N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-		21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7469 - 7479		
11	2917	X	2917	-0-	-0-	2850	2	67	9	N	61	70
12	2976	X	1922	-0-	-1054	1778	2	144	9	N	131	34
01	2852	X	1550	-0-	-1302	1417	2	133	9	N	121	155
02	2784	X	1957	-0-	-827	1951	2	6	9	N	5	160
03	2976	X	1497	-0-	-1479	1480	2	17	9	N	15	15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	15

WINDWOOD HOLDING, INC.		931773		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KENNE, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 000975		COMPL. DATE 10/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7500 - 7506		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (4590 SAND)		11023 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ALTMAN		WELL #: F 1		RRCID -> 105681		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4590 - 4594		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

BOYCE, SOUTH (PETTUS) NELSON, JAMES L. BOYCE, W. W.		11028 500 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	14	RRCID ->	092849	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3170 - 3190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8700) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-		11338 900 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
		WELL #:	2 R	RRCID ->	269663	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8784 - 8792			
11	8730 #	543	-0-	-8187	-0-	25 7	1 9	511	2	N	6	93	1	24
12	9021 #	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-	24	1	-0-
01	7595 #	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANDT ALTA MESA SERVICES, LP BRANDT, GEORGE H. JR.		11381 001 015721		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1	RRCID ->	177173	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7774 - 7786			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. ALBRECHT		419886						CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7567 - 7578			
11	897 R	897	-0-	-0-	-0-	876	2	21	9	Y	19			96
12	1054 #	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-			96
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			96
02	1015 #	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-			96
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	12	89	1	19

BRANDT (COOK MOUNTAIN) PROGENIES OPERATING LLC RAU		11381 050 681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5166 - 5176			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

BRITANCO, L.L.C.				093620						CNTY: GOLIAD			
LANDGREBE, ERWIN				WELL #: 1	RRCID -> 143109	COMPL. DATE 08/28/1992	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 7483	-	7497			

11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-			7
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2		N	-0-			7
01	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2		N	-0-			7
02	609 N	319	-0-	-290	-0-	319	2		N	-0-			7
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			7
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			7

NELSON, JAMES L.				604295						CNTY: GOLIAD			
DUDERSTADT-FROMME UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 103948	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7469	-	7493			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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			

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

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			

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

BETTGE		11381 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
		521516													
		WELL #: 1		RRCID -> 200525		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768							
11	780 X	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-				-0-
12	806 X	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-				-0-
01	1085 X	734	-0-	-351	-0-	734	2			N	-0-				-0-
02	1015 X	747	-0-	-268	-0-	747	2			N	-0-				-0-
03	1457 X	765	-0-	-692	-0-	765	2			N	-0-				-0-
*04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				-0-

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MIDSTATES CORPORATION		566101													
JABLONSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				100

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
LUKER		WELL #: 2		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570							
11	570 N	407	-0-	-163	B	-0-	407	2		N	-0-				135
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-				135
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-				135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				135
03	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	372	2	81	9	N	74	180	1	29
*04	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	387	2	7	9	N	6			35

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

BRANDT (YEGUA 4700)																	
ADAMS, JOE D., TRUSTEE																	
BRANDT, G. H.																	
11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																	
005905																	
WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRANDT, G. H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.																	
DUDERSTADT, DARWIN																	
054313																	
WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC.																	
DORNBERG UNIT																	
161945																	
WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN RESOURCES																	
RAMSEY, MERLE																	
521353																	
WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, N. (REKLAW)																	
BRITANCO, L.L.C.																	
LANDGREBE																	
11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
093620																	
WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	
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																	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	210	1	61	9	N	55					126	
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	9	N	55	169	1			12	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	9	N	55					67	
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	110	1	100	9	N	91	142	1			16	
03	279 N	210	-0-	-69	-0-	110	1	100	9	N	91	75	1			32	
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	112	1	152	9	N	138	158	1			12	
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530																	
11	450 X	230	-0-	-220	-0-	120	2	110	9	N	100	156	1			52	
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	120	2	110	9	N	100	145	1			7	
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	120	2	88	9	N	80					87	
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	120	2	88	9	N	80	158	1			9	
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	120	2	88	9	N	80	75	1			14	
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	120	2	164	9	N	149	148	1			15	
BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
U1 RANCH OIL 880291																	
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514																	
11	210 X	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	155 X	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	145 X	-0-	-0-	-145	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	390 X	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-					-0-	
*04	185 X	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-	
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK																	
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713																	
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93	
04	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																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																	
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713																	
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRAZIL (TOM LYNE 2)
RUTHERFORD OIL CORPORATION
BAKER TRUST

11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
738100

WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	234	1	769	2	Y	-0-				-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	208	1	697	2	Y	-0-				-0-
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	208	1	703	2	Y	-0-				-0-
02	870 N	730	-0-	-140	-0-	156	1	574	2	Y	-0-				-0-
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	169	1	640	2	Y	-0-				-0-
04	870 N	691	-0-	-179	-0-	195	1	496	2	Y	-0-				-0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE)
RUTHERFORD OIL CORPORATION
BAKER TRUST

11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
738100

WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566

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

BREEDEN (4600 YEGUA)
SURE FLOW OIL & GAS, INC.
BREEDEN, P. H.

11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
830587

WELL #: 3 RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395)
MASCOT OIL COMPANY
STEFFEK UNIT

11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
531355

WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	33450	29381	-0-	-4069	-0-	27734	2	1647	9	N	1497	1496	1		405
12	34565	26134	-0-	-8431	-0-	24876	2	1258	9	N	1144	1057	1		492
01	34565	10867	-0-	-23698	-0-	10376	2	491	9	N	446	748	1		190
02	DLQ G-10	2300	-0-	2300	2300	2300	2			N	-0-				190
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300					N	-0-				190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2300					N	NO RPT				190

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.
JOHNSTON

11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
337752

WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014 - RECLASS TO 2-10919

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

11	7320 X	7293	-0-	-27	-0-	692	1	6601	2	N	-0-		422
12	7781 X	7610	-0-	-171	-0-	742	1	6868	2	N	-0-		422
01	7936 X	7436	-0-	-500	-0-	701	1	6735	2	N	-0-		422
02	7424 X	6844	-0-	-580	-0-	696	1	6148	2	N	-0-		422
03	7936 X	6642	-0-	-1294	-0-	716	1	5926	2	N	-0-		422
04	7350 X	6575	-0-	-775	-0-	720	1	5855	2	N	-0-		422

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617

11	3330 #	1973	-0-	-1357	-0-	160	1	1723	2	N	82		146
12	3100 #	1695	-0-	-1405	-0-	285	1	1327	2	N	75		221
01	3100 #	1463	-0-	-1637	-0-	83	9	1084	2	N	85	185 1	121
02	2233 #	769	-0-	-1464	-0-	252	1	487	2	N	27		148
03	2294 #	328	-0-	-1966	-0-	30	9	40	2	N	8		156
04	1980 #	382	-0-	-1598	-0-	279	1	106	2	N	5		161
						9	9	6	9				

BRISCOE (CATAHOULA 3050) 12011 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 ROBINSON-CARDINAL WELL #: 1 RRCID -> 250567 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3185 - 3189

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

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
 BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

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

BRUSHY CREEK (FRIO 2760)			12649 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC			829259										
KERSTEN			WELL #: 1		RRCID -> 258005			COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110			
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

11		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)			12649 120		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE			099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 188629			COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)			12649 135		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JACKSON			
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945										
STORMONT			WELL #: 1		RRCID -> 250472			COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-

FENNER			WELL #: 1		RRCID -> 256879			COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLADAY ENERGY, LLC			347005										
HART, W. F.			WELL #: 1		RRCID -> 244746			COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)			12649 160		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.			257172										
WEBERNICK G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 124054			COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
JAMEX, INC. 429659															
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	974	1	11995	2	N	208	182	1	205
12		13175 X	12398	-0-	-777	-0-	229	9	11206	2	N	237	182	1	260
01		13175 X	11320	-0-	-1855	-0-	261	9	10399	2	N	33			293
02	DLQ	G-10	10722	-0-	10722	10722	885	1	9734	2	N	134	178	1	249
03		22834 X	12112	-0-	-10722	-0-	36	9	11031	2	N	124	178	1	195
04		13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-	841	1			N	NO RPT			195
							147	9							
							945	1							
							136	9							
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146															
11		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	386	1	4756	2	N	46			203
12		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	51	9	5090	2	N	59			262
01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	423	1	5020	2	N	50			312
02	DLQ	G-10	4878	-0-	4878	4878	65	9	4450	2	N	39	177	1	174
03		9618 X	4740	-0-	-4878	-0-	427	1	4315	2	N	50			224
04		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	55	9			N	NO RPT			224
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625															
11		8340 X	7505	-0-	-835	-0-	559	1	6887	2	N	54	177	1	203
12		8618 X	8374	-0-	-244	-0-	59	9	7649	2	N	82			285
01		8618 X	8309	-0-	-309	-0-	635	1	7575	2	N	81	179	1	187
02	DLQ	G-10	7553	-0-	7553	7553	90	9	6880	2	N	72			259
03		15554 X	8001	-0-	-7553	-0-	645	1	7307	2	N	62			321
04		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	89	9			N	NO RPT			321
							594	1							
							79	9							
							626	1							
							68	9							
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015															
11		4110 X	3592	-0-	-518	-0-	266	1	3274	2	N	47	162	1	117
12		4309 X	4013	-0-	-296	-0-	52	9	3628	2	N	76			193
01		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	301	1	4322	2	N	94	177	1	110
02	DLQ	G-10	3948	-0-	3948	3948	84	9	3556	2	N	77			187
03		8389 X	4441	-0-	-3948	-0-	307	1	4030	2	N	60			247
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	103	9			N	NO RPT			247
							307	1							
							85	9							
							345	1							
							66	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11162 -	11614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

11		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	83	1	1026	2	N	37	159
							41	9					
12		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	90	1	1087	2	N	36	195
							40	9					
01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	2	N	7	202
							8	9					
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	87	1	1008	2	N	-0-	202
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	89	1	1279	2	N	12	40
							13	9					
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	40

WEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11924 -	11936	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	267
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	267
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	267
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	267
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	267
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	267

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		WELL #:		835611	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10722 -	11660	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				1									
11		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4358	2	114	9	Y	104	212
12		4526 X	4506	-0-	-20	-0-	4399	2	107	9	Y	97	96
01		4526 X	3959	-0-	-567	-0-	3852	2	107	9	Y	97	145
02		4524 X	3995	-0-	-529	-0-	3930	2	65	9	Y	59	33
03		4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4207	2	86	9	Y	78	111
04		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT	111

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 -	11661	
11		9030 X	8556	-0-	-474	-0-	8348	2	208	9	Y	189	100
12		9331 X	9059	-0-	-272	-0-	8884	2	175	9	Y	159	81
01		9331 X	7834	-0-	-1497	-0-	7687	2	147	9	Y	134	89
02		8932 X	7283	-0-	-1649	-0-	7133	2	150	9	Y	136	225
03		9269 X	7875	-0-	-1394	-0-	7737	2	138	9	Y	125	171
04		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT	171

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11498 -	11528	
11		7770 X	6951	-0-	-819	-0-	6860	2	91	9	Y	83	308
12		8029 X	5773	-0-	-2256	-0-	5660	2	113	9	Y	103	199
01		7998 X	58	-0-	-7940	-0-	6	2	52	9	Y	47	246
02		7424 X	1954	-0-	-5470	-0-	1953	2	1	9	Y	1	247
03		7688 X	1525	-0-	-6163	-0-	1525	2			Y	-0-	247
04		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT	247

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11351 -	11452	
11		12810 X	9366	-0-	-3444	-0-	9165	2	201	9	Y	183	428
12		12369 X	7867	-0-	-4502	-0-	7729	2	138	9	Y	125	316
01		12121 X	23	-0-	-12098	-0-	23	2			Y	-0-	316
02		11223 X	-0-	-0-	-11223	-0-					Y	37	353
03		11997 X	3454	-0-	-8543	-0-	3353	2	101	9	Y	92	258
04		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT	258

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10470	- 10475		
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #:	1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 10577	
WEBERNICK UNIT														
11	6000 X	5503	-0-	-497	-0-	218	1	5130	2	N	141	187	1	124
						155	9							
12	5859 X	5248	-0-	-611	-0-	233	1	4891	2	N	113			237
						124	9							
01	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	235	1	5053	2	N	48	178	1	107
						53	9							
02	5481 X	4476	-0-	-1005	-0-	216	1	4208	2	N	47			154
						52	9							
03	5673 X	5391	-0-	-282	-0-	236	1	5097	2	N	53			207
						58	9							
04	5490 X	5352	-0-	-138	-0-	230	1	4994	2	N	116	183	1	140
						128	9							

WEBERNICK-GOFF		WELL #:		1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11190	- 11460		
11	5160 X	5116	-0-	-44	-0-	230	1	4828	2	N	53			242
						58	9							
12	5332 X	5281	-0-	-51	-0-	237	1	5000	2	N	40			282
						44	9							
01	5301 X	4095	-0-	-1206	-0-	222	1	3829	2	N	40			322
						44	9							
02	4959 X	3979	-0-	-980	-0-	212	1	3723	2	N	40	180	1	182
						44	9							
03	5301 X	4071	-0-	-1230	-0-	236	1	3787	2	N	44			226
						48	9							
04	5130 X	3819	-0-	-1311	-0-	228	1	3522	2	N	63			289
						69	9							

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		
11	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	510	1	35311	2	N	410	385	1	189
						451	9							
12	34132 X	34132	-0-	-0-	-0-	527	1	33186	2	N	381	374	1	196
						419	9							
01	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	527	1	34375	2	N	448	192	1	452
						493	9							
02	36482 X	30542	-0-	-5940	-0-	493	1	29675	2	N	340	378	1	414
						374	9							
03	38843 X	30487	-0-	-8356	-0-	510	1	29603	2	N	340	559	1	194
						374	9						1 8	
04	36270 X	30353	-0-	-5917	-0-	493	1	29510	2	N	318	181	1	331
						350	9							

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 #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

11	240 X	204	-0-	-36	-0-	32	1	163	3	N	8					171
						9	9									
12	248 X	198	-0-	-50	-0-	21	1	175	3	N	2					173
						2	9									
01	248 X	202	-0-	-46	-0-	72	1	121	3	N	8					181
						9	9									
02	232 X	220	-0-	-12	-0-	58	1	156	3	N	5					186
						6	9									
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	65	1	163	3	N	7					193
						8	9									
*04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	113	180	1			126
						124	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

11	2370 X	2201	-0-	-169	-0-	362	1	1839	2	Y	-0-					67
12	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	144	1	1967	2	Y	-0-					67
01	2449 X	2113	-0-	-336	-0-	432	1	1681	2	Y	-0-					67
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	275	1	2157	2	Y	-0-					67
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	238	1	2338	2	Y	-0-					67
*04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	374	1	2100	2	Y	-0-					67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-					19
03	14B2 EXT	143	-0-	143	191	13	1	130	2	Y	-0-					19
04	14B2 EXT	202	-0-	202	393	31	1	171	2	Y	-0-					19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					22
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					22
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	46	1	177	2	Y	-0-					22
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					22
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					22
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

11	330 X	62	-0-	-268	-0-	10	1	52	2	N	-0-					190
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					190
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	170	1	1337	2	N	-0-					190
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					190
*04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	130	1	732	2	N	-0-					190

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.//										190005				
CARROLL-MCMANUS										WELL #: 4	RRCID -> 176015	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534				
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 172158	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 3478 - 3530
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	513	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	218	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	614	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	325	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	298	1	2927	2	N	-0-					-0-
*04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	476	1	2666	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					50
12	1860 X	1166	-0-	-694	-0-	79	1	1087	2	N	-0-					50
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	402	1	1565	2	N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-					50
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					50

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					78
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					78
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	N	-0-					78
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					78
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78

BTSA (YEGUA 4594)		12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3256 - 3264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	36 1	437 2	N	-0-		117	
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	86 1	1170 2	N	4		121	
							4 9						
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	92 1	1304 2	N	-0-		121	
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	70 1	685 2	N	-0-		121	
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	75 1	1215 2	N	-0-		121	
04		1350 N	1247	-0-	-103	-0-	73 1	1174 2	N	-0-		121	

BUCHEL (AUSTIN)		12865 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 0001W		RRCID -> 279774		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3577 - 3705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
RESPONDEK		063857		WELL #: 1		RRCID -> 216680		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14214		PERF.13420 - 13446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	

BUCHEL (EDWARDS)		12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1		RRCID -> 066437		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13909 - 13983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		16830 X	13992	-0-	-2838	-0-	500 1	13429 3	Y	57		234	
12		13919 X	9827	-0-	-4092	-0-	63 9	9342 3	Y	87	195 1	126	
01		15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	389 1	14767 3	Y	126	197 1	52	
02		13514 X	6786	-0-	-6728	-0-	96 9	6407 3	Y	62		114	
03		14446 X	8507	-0-	-5939	-0-	577 1	8171 3	Y	52	3 8	166	
04		14970 X	7632	-0-	-7338	-0-	139 9	7242 3	Y	102	189 1	79	
							311 1						
							68 9						
							279 1						
							57 9						
							278 1						
							112 9						

GOHMERT GAS UNIT #1		12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #: 1		665748		RRCID -> 076401		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13856 - 13898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13230 X	11765	-0-	-1465	-0-	417 1	11190 3	Y	144		202
12		13671 X	11904	-0-	-1767	-0-	158 9	11256 3	Y	164	188 1	178
01		13671 X	11921	-0-	-1750	-0-	468 1	11327 3	Y	137	189 1	126
02		11368 X	9057	-0-	-2311	-0-	180 9	8497 3	Y	134	191 1	69
03		12152 X	11874	-0-	-278	-0-	443 1	11321 3	Y	151		220
*04		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	151 9	12426 3	Y	163	188 1	195
							413 1					
							147 9					
							387 1					
							166 9					
							477 1					
							179 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580 X	5100	-0-	-480	-0-	182	1	4888	3	N		27	166
12	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	245	1	5894	3	N	161	1	61
01	6107 X	5505	-0-	-602	-0-	205	1	5244	3	N		51	112
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	267	1	5506	3	N		54	166
03	6200 X	5686	-0-	-514	-0-	186	1	5447	3	N		48	214
04	6000 X	5970	-0-	-30	-0-	220	1	5726	3	N	153	1	83

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

11	2940 X	2070	-0-	-870	-0-	72	1	1941	3	Y		52	113
12	3038 X	3036	-0-	-2	-0-	117	1	2816	3	Y		94	207
01	3689 X	2888	-0-	-801	-0-	105	1	2675	3	Y	192	1	113
02	3451 X	2956	-0-	-495	-0-	132	1	2727	3	Y		88	201
03	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	93	1	2709	3	Y	180	1	89
04	2940 X	2886	-0-	-54	-0-	102	1	2661	3	Y		112	201

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

11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	849	3	Y		1	1
12	1085 N	546	-0-	-539	-0-	22	1	524	3	Y	1	1	-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	37	1	935	3	Y		-0-	-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	3	Y		-0-	-0-
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	3	Y		-0-	-0-
*04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1217	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			99
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			99
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					99
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					99
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					99
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					99
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					99
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					99
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					99
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					99
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					99
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					99
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		
11	2280 N	1388	-0-	-892	-0-	1360	2	28	9	105
12	2201 N	846	-0-	-1355	-0-	826	2	20	9	123
01	1643 N	619	-0-	-1024	-0-	604	2	15	9	137
02	1334 N	835	-0-	-499	-0-	818	2	17	9	152
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2326	2	78	9	48
*04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2728	2	37	9	82

WILLIAMSON OIL & GAS, INC.		925909		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
LANDGREBE		WELL #: 1		RRCID -> 198018		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			52
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			52
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126390		COMPL. DATE 12/30/1987		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140		
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			-0-
02	87 N	26	-0-	-61	-0-	26	3			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176759		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		//CONT.//		13276 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193444	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10032	- 10150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	951 3	52 9	N	47			207
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	546 3	76 9	N	69	189 1		87
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	420 3	35 9	N	32			119
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	332 3	36 9	N	33			152
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	123	188 1		87
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	25			112

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			214
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			214
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			214
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			214
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			216
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1			217

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
11	3120 X	3101	-0-	-19	-0-	3098 2	3 9	N	3			93
12	3224 X	463	-0-	-2761	-0-	463 2		N	-0-			93
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-			93
02	4785 X	3775	-0-	-1010	-0-	3774 2	1 9	N	1			94
03	5115 X	3967	-0-	-1148	-0-	3958 2	9 9	N	8			102
04	5370 X	1533	-0-	-3837	-0-	1533 2		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 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					
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN		WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. U.-BOYCE		WELL #: 1 L		RRCID -> 080774		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
B. U.-LULING-BOYCE		WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 12/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500)		13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
ERIC & DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311								
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445		
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	17 1	929 3	Y	-0-	-0-
12	992 N	591	-0-	-401	-0-	11 1	580 3	Y	-0-	-0-
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	105 1	791 2	Y	-0-	-0-
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-			Y	-0-	-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	71 1	695 2	Y	47	51 1 42
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52 9	28 1	Y	28	88 1 20
						31 9				

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581		
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	18 1	1029 3	Y	-0-	-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	22 1	1204 3	Y	-0-	-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	88 1	664 2	Y	-0-	-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-	-0-
03	775 N	687	-0-	-88	-0-	59 1	577 2	Y	46	49 1 41
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	51 9	64 1	Y	40	91 1 29
						44 9				

B.U.-BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510		
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	15 1	812 3	N	-0-	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	15 1	775 3	N	-0-	-0-
01	589 N	492	-0-	-97	-0-	58 1	434 2	N	-0-	-0-
*02	812 N	441	-0-	-371	-0-	51 1	325 2	N	59	16 1 43
						65 9				
03	775 N	501	-0-	-274	-0-	42 1	408 2	N	46	49 1 40
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51 9	47 1	N	-0-	-0-
						44 9				

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4 1	241 3	N	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 1	227 3	N	-0-	-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	21 1	152 2	N	-0-	-0-
*02	232 N	230	-0-	-2	-0-	23 1	144 2	N	57	16 1 41
						63 9				
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	181 2	N	45	47 1 39
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50 9	14 1	N	40	11 1 29
						44 9				

BURNELL (SLICK) BRITANCO, L.L.C. BRINKOETER, W. H.		13648 528 093620		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672												
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC LULING-BOYCE		870311		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651			
11	1380 X	395	-0-	-985	-0-	7	1	388	3	Y	-0-	-0-
12	1426 X	643	-0-	-783	-0-	11	1	632	3	Y	-0-	-0-
01	620 X	334	-0-	-286	-0-	39	1	295	2	Y	-0-	-0-
*02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	-0-
03	620 N	287	-0-	-333	-0-	25	1	248	2	Y	13	17 1 12
						14	9					
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	Y	18	28 1 13
						20	9					

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966			TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A			
11	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	48	1	2643	3	Y	-0-	-0-
12	2914 X	992	-0-	-1922	-0-	19	1	973	3	Y	-0-	-0-
*01	1984 X	1148	-0-	-836	-0-	134	1	1014	2	Y	-0-	-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	-0-
03	2790 X	785	-0-	-2005	-0-	71	1	695	2	Y	17	34 1 18
						19	9					
04	2700 X	1245	-0-	-1455	-0-	104	1	1122	2	Y	17	33 1 12
						19	9					

B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	6210 X	4799	-0-	-1411	-0-	88	1	4711	3	Y	-0-	-0-
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	142	1	7194	3	Y	-0-	-0-
01	7223 X	6264	-0-	-959	-0-	733	1	5531	2	Y	-0-	-0-
02	6757 X	-0-	-0-	-6757	-0-					Y	-0-	-0-
03	7347 X	5784	-0-	-1563	-0-	530	1	5203	2	Y	46	72 1 57
						51	9					
04	7110 X	4800	-0-	-2310	-0-	403	1	4353	2	Y	40	11 1 29
						44	9					

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969			TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A			
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	N	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	46	47 1 39
						51	9					
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	40	91 1 29
						44	9					

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4 1	244 3	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4 1	236 3	Y	-0-			-0-
*01	217 N	158	-0-	-59	-0-	18 1	140 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	Y	46	47 1		39
						51 9						
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	170 2	Y	40	11 1		29
						44 9						

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

11	420 N	350	-0-	-70	-0-	6 1	344 3	N	-0-			-0-
12	589 N	317	-0-	-272	-0-	6 1	311 3	N	-0-			-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	26 1	192 2	N	-0-			-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46 1	291 2	N	57	16 1		41
						63 9						
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37 1	365 2	N	47	48 1		40
						52 9						
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	N	40	91 1		29
						44 9						

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

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

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

11	150 N	102	-0-	-48	-0-	2 1	100 3	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 1	203 3	Y	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	113 2	Y	46	47 1		39
						51 9						
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	160 2	Y	40	91 1		29
						44 9						

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

11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6 1	326 3	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6 1	329 3	N	-0-			-0-
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	24 1	181 2	N	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	19 1	182 2	N	46	48 1		39
						51 9						
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	254 2	N	40	11 1		29
						44 9						

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NEW PETTUS UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	256830	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3657 PERF. 3629 - 3653	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	491 2	251 9	N	228	140
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	403 2	276 9	N	251	25
01	806 N	618	-0-	-188	-0-	345 2	273 9	N	248	85
02	725 N	565	-0-	-160	-0-	315 2	250 9	N	227	132
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	427 2	320 9	N	291	48
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	429 2	227 9	N	206	75

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	410 2	11 9	N	10	107
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199 2	11 9	N	10	117
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	145 2	11 9	N	10	127
02	406 N	41	-0-	-365	-0-	30 2	11 9	N	10	137
03	217 N	41	-0-	-176	-0-	30 2	11 9	N	10	147
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147

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

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

ELS		1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549		
PETTUS		WELL #: 55								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	750 N	413	-0-	-337	-0-	352 2	61 9	N	55	113
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	821 2	44 9	N	40	153
01	775 N	590	-0-	-185	-0-	546 2	44 9	N	40	52
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	542 2	44 9	N	40	92
03	775 N	503	-0-	-272	-0-	459 2	44 9	N	40	132
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	689	2	210	9	Y	191	291	1	10
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	505	2	210	9	Y	191	170	1	31
01		806 N	478	-0-	-328	-0-	268	2	210	9	Y	191	170	1	52
02		870 N	338	-0-	-532	-0-	128	2	210	9	Y	191	169	1	74
03		713 N	334	-0-	-379	-0-	124	2	210	9	Y	191	155	1	110
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1485	2	187	9	Y	170	300	1	8
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1001	2	121	9	Y	110			118
01		1240 N	961	-0-	-279	-0-	840	2	121	9	Y	110	143	1	85
02		1624 N	681	-0-	-943	-0-	560	2	121	9	Y	110	145	1	50
03		1116 N	522	-0-	-594	-0-	401	2	121	9	Y	110	150	1	10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

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

PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

11		690 N	688	-0-	-2	-0-	435	2	253	9	Y	230	200	1	61
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	282	2	143	9	Y	130	169	1	22
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	395	2	143	9	Y	130	141	1	11
02		667 N	334	-0-	-333	-0-	180	2	154	9	Y	140	141	1	10
03		434 N	306	-0-	-128	-0-	152	2	154	9	Y	140	141	1	9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

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

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

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
612414														
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
O														
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-		
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-	-0-		
02	290 N	101	-0-	-189	-0-	101	2			N	-0-	-0-		
03	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

CABEZA CREEK (YEGUA)														
NELSON, JAMES L.														
ELS														
14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
604295														
WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136		

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
612414														
WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588														
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	485	2	123	9	N	112	125	1	26
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	106	2	175	9	N	159	172	1	13
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	210	2	175	9	N	159	158	1	14
02	580 N	275	-0-	-305	-0-	100	2	175	9	N	159	160	1	13
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	101	2	175	9	N	159	160	1	12
04	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														
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			30
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			30
01	589 N	200	-0-	-389	-0-	200	2			N	-0-			30
02	522 N	101	-0-	-421	-0-	101	2			N	-0-			30
03	496 N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

PETTUS UNIT														
WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634														
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	215	2	28	9	N	25			46
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	182	2	28	9	N	25			71
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	182	2	28	9	N	25			96
02	232 N	130	-0-	-102	-0-	102	2	28	9	N	25	92	1	29
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	102	2	28	9	N	25			54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS		WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283 PERF. 8136 - 8146	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936 PERF.10852 - 10875			
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	909	2	40	9	N	36	113
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11	124
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	488	2	46	9	N	42	32
02	928 N	220	-0-	-708	-0-	207	2	13	9	N	12	44
03	930 N	308	-0-	-622	-0-	287	2	21	9	N	19	63
04	510 N	308	-0-	-202	-0-	257	2	51	9	N	46	109

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			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-

CHAPMAN		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		604295										
		WELL #:	6	RRCID ->	135869	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5240 - 5246			
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
*03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
*04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-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	
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	50
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	50
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	50
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	50
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
REED, S. H.		589984								
		WELL #:	1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021 PERF. 8368 - 8388	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.													
REED, S. H.													
WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)												
BLUE WING ENERGY, INC.												
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD												
WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

MOSBACHER ENERGY COMPANY													
REED, T. M.													
WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A													
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-	61
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	151	1	1958	2	N	-0-	61
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	167	1	1834	2	N	-0-	61
02	2146	N	2065	-0-	-81	-0-	157	1	1908	2	N	-0-	61
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	167	1	2009	2	N	-0-	61
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	180	1	1970	2	N	-0-	61

BEV-ZAN															
WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720															
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	286	1	1668	2	N	107	175	1	67
12	1674	X	1367	-0-	-307	-0-	380	1	979	2	N	7			74
01	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	338	1	991	2	N	8			82
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	515	1	2141	2	N	10			92
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	359	1	1917	2	N	11			103
*04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	204	1	2025	2	N	18			121

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)															
AURORA RESOURCES CORPORATION															
REED, D. M.															
WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B 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

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

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	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
11	2909	2909	-0-	-0-	8310	2887	2	22	9	N	20				235
12	1085	-0-	-0-	-1085	7225					N	-0-	163	1		72
01	1085	-0-	-0-	-1085	6140					N	-0-				72
02	1015	-0-	-0-	-1015	5125					N	-0-				72
03	1085	-0-	-0-	-1085	4040					N	-0-				72
04	1050	NO RPT	-0-	-1050	2990					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

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

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

M	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
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	N	7				210
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5				215
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2				217
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	83	2	14	9	N	13				230
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	2	6	9	N	5				235
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	52				287

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

M	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
11	4800 X	3718	-0-	-1082	-0-	885	1	2717	2	N	105				140
12	4960 X	4956	-0-	-4	-0-	116	9	702	1	N	206	186	1		160
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	227	9	1113	1	N	171	186	1		145
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	188	9	868	1	N	158	192	1		111
03	4960 X	4712	-0-	-248	-0-	174	9	854	1	N	154	194	1		71
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	169	9			N	203				203

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-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

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

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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16

EBERSTADT		WELL #: 14		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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					
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1051 2	18 9	N	16			188
12	992	X	778	-0-	-214	-0-	769 2	9 9	N	8			196
01	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	978 2	37 9	N	34			230
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1072 2	31 9	N	28	190 1		68
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1135 2	35 9	N	32			100
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			100

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SCHRADER UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

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
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	2	Y	83	153	1		86
12	3100 N	3698	-0-	598	598	91	9	3469	2	Y	88				174
01	3100 N	2965	-0-	-135	463	132	1	2769	2	Y	62	154	1		82
02	2695 N	2232	-0-	-463	-0-	97	9	2034	2	Y	79				161
03	2759 X	2406	-0-	-353	-0-	128	1	2192	2	Y	91	134	1		118
*04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	68	9	2733	2	Y	119	174	1		63
						111	1								
						87	9								
						100	9								
						115	1								
						131	9								

SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	168	1	3955	2	Y	21	24	1		14
12	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	23	9	3437	2	Y	4				18
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	4	9	3656	2	Y	8	16	1		10
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	169	1	3425	2	Y	31				41
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	9	9	3972	2	Y	-0-	41	1		-0-
*04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	34	9	4600	2	Y	6	4	1		2
						206	1								
						194	1								
						7	9								

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

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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
04	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

11	910 R	910	-0-	-0-	-0-	300	1	610	2	N	-0-				-0-
12	961 #	948	-0-	-13	-0-	310	1	638	2	N	-0-				-0-
01	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	723	2	N	-0-				-0-
02	957 #	659	-0-	-298	-0-	659	2			N	-0-				-0-
03	1023 #	994	-0-	-29	-0-	310	1	684	2	N	-0-				-0-
04	990 #	891	-0-	-99	-0-	300	1	591	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
EBERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013																
EBERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013																
PUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474								
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					142
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					142
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					142
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534								
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	300	1	237	2	N	-0-					28
12	682 N	518	-0-	-164	-0-	310	1	208	2	N	-0-					28
01	527 N	387	-0-	-140	-0-	310	1	77	2	N	-0-					28
02	522 N	149	-0-	-373	-0-	149	2			N	-0-					28
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	310	1	183	2	N	-0-					28
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	300	1	234	2	N	-0-					28
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454								
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	947	2	N	-0-					42
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					42
01	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	310	1	923	2	N	-0-					42
02	1218 X	912	-0-	-306	-0-	912	2			N	-0-					42
03	1364 X	1270	-0-	-94	-0-	310	1	960	2	N	-0-					42
04	1320 X	1158	-0-	-162	-0-	300	1	858	2	N	-0-					42

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		14583 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
FOX, J. E. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	184610	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	5678 - 5684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190807	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	5650 - 5654
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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			
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	341	1	4120	2	N	274	356	1	167	
						301	9								
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	365	1	3841	2	N	251	180	1	238	
						276	9								
01	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	310	362	1	186	
						341	9								
02	4611 X	3745	-0-	-866	-0-	353	1	3117	2	N	250	244	1	192	
						275	9								
03	4929 X	3831	-0-	-1098	-0-	353	1	3213	2	N	241	358	1	75	
						265	9								
04	4770 X	3481	-0-	-1289	-0-	365	1	2886	2	N	209	173	1	111	
						230	9								

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524			
11	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	733	1	9922	2	Y	241	368	1	189	
						265	9								
12	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	761	1	9862	2	Y	264	186	1	267	
						290	9								
01	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	756	1	11759	2	Y	476	379	1	364	
						524	9								
02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	554	1	6864	2	Y	150	194	1	320	
						165	9								
03	11904 X	9770	-0-	-2134	-0-	586	1	8911	2	Y	248	179	1	389	
						273	9								
04	11520 X	9314	-0-	-2206	-0-	554	1	8496	2	Y	240	190	1	439	
						264	9								

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504	
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	24	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	18	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-

CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.//		14583 979	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240									
SOUTH GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	245520	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9180 - 9536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	1	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10-13-2015													
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
11	4782 R	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
12	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
01	2108 #	906	-0-	-1202	-0-	906	2		N	-0-			-0-
02	4611 #	2886	-0-	-1725	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
03	4929 #	1629	-0-	-3300	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
04	4770 #	NO RPT	-0-	-4770	-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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
BELICEK		WELL #:		1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9588 - 9660	
11	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	25951	2	780 9	N	709	587	1	323
12	27181 X	27181	-0-	-0-	-0-	26167	2	1014 9	N	922	821	1	424
01	26226 X	15752	-0-	-10474	-0-	15326	2	426 9	N	387	554	1	257
02	DLQ G-10	20852	-0-	20852	20852	20020	2	832 9	N	756	722	1	291
03	DLQ G-10	14720	-0-	14720	35572	14212	2	508 9	N	462	556	1	197
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35572				N	NO RPT			197

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355									
BELICEK		WELL #:		3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		50857 X	50857	-0-	-0-	-0-	49134 2	1723 9	N	1566	1459 1		526
12		56868 X	56868	-0-	-0-	-0-	55066 2	1802 9	N	1638	1658 1		506
01		47539 X	47539	-0-	-0-	-0-	45877 2	1662 9	N	1511	1262 1		755
02	DLQ	G-10	54219	-0-	54219	54219	52189 2	2030 9	N	1845	1989 1		611
03	DLQ	G-10	56879	-0-	56879	111098	54637 2	2242 9	N	2038	2393 1		256
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111098			N	NO RPT			256

RENGER		WELL #:		1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566	
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1708 2	117 9	N	106	190 1		170
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1749 2	50 9	N	45	73 1		142
01		2232 N	778	-0-	-1454	-0-	747 2	31 9	N	28			170
02		1769 N	935	-0-	-834	-0-	931 2	4 9	N	4			174
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1598 2	39 9	N	35			209
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209

BELICEK		WELL #:		2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9728 - 9742	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			456
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			465
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			465
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			465
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			465
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			465

CAMPBELL CREEK (9700)		15167 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
INLAND OCEAN, INC.		424607											
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655	
11		16809	16809	-0-	-0-	53384	300 1	15992 2	N	470	370 1		257
							517 9						
12		17661	17661	-0-	-0-	53384	300 1	16769 2	N	538	560 1		235
							592 9						
01		10064	10064	-0-	-0-	53384	300 1	9464 2	N	273	393 1		115
							300 9						
02		17702	17702	-0-	-0-	53384	300 1	16782 2	N	564	375 1		304
							620 9						
03		21025	21025	-0-	-0-	53384	300 1	20146 2	N	526	738 1		92
							579 9						
*04		19767	19767	-0-	-0-	53384	300 1	18930 2	N	488	358 1		222
							537 9						

TECHNIK		WELL #:		6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120	
11		27450	31357	-0-	3907	82200	300 1	29676 2	N	1255	1120 1		342
							1381 9						
12		28365	33952	-0-	5587	87787	150 1	32546 2	N	1142	1285 1		199
							1256 9						
01		28365	25118	-0-	-3247	84540	150 1	23910 2	N	962	959 1		202
							1058 9						
02		26535	29356	-0-	2821	87361	150 1	27955 2	N	1137	909 1		430
							1251 9						
*03		35379	35379	-0-	-0-	87361	150 1	33796 2	N	1303	1506 1		227
							1433 9						
*04		34687	34687	-0-	-0-	87361	150 1	33225 2	N	1193	1112 1		308
							1312 9						

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

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

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 174803 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 2709 PERF. 2253 - 2266

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
 HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

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

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	510 #	76	-0-	-434	-0-	76 2			N	-0-			42
12	527 #	465	-0-	-62	-0-	465 2			N	-0-			42
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			42
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			42
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			42
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			42

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CANNAN, E. (10300 WILCOX) //CONT.// 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840 #	2632	-0-	-1208	-0-	204	1	2389	2	N	35		244
12	3162 #	1952	-0-	-1210	-0-	39	9	1661	2	N	58	189 1	113
01	3162 #	1342	-0-	-1820	-0-	227	1	1037	2	N	71		184
02	2958 #	1126	-0-	-1832	-0-	78	9	790	2	N	58		242
03	3131 #	1203	-0-	-1928	-0-	64	9	800	2	N	57	180 1	119
04	2640 #	881	-0-	-1759	-0-	340	1	575	2	N	52		171
						63	9						
						249	1						
						57	9						

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

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

11	9270 X	8260	-0-	-1010	-0-	1375	1	6804	2	N	74	66 1	65
12	9579 X	7881	-0-	-1698	-0-	81	9	6694	2	N	98	117 1	46
01	9238 X	7391	-0-	-1847	-0-	1079	1	6239	2	N	152	117 1	81
02	6844 X	6284	-0-	-560	-0-	108	9	5363	2	N	55	57 1	79
03	7316 X	7296	-0-	-20	-0-	167	9	6604	2	N	72	59 1	92
04	7080 X	6531	-0-	-549	-0-	860	1	5718	2	N	79	119 1	52
						61	9						
						613	1						
						79	9						
						726	1						
						87	9						

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	487	-0-	-3683	-0-	313	1	85 2	N	81	218 1		78
						89	9						
12	4061 X	174	-0-	-3887	-0-	9	1	57 2	N	98	117 1		59
						108	9						
01	3193 X	260	-0-	-2933	-0-	20	1	126 2	N	104	117 1		46
						114	9						
02	2668 X	2511	-0-	-157	-0-	324	1	2016 2	N	155	57 1		144
						171	9						
03	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	640	1	6900 2	N	208	236 1		116
						229	9						
*04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	433	1	3406 2	N	112	118 1		110
						123	9						

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242													
11	2880 X	2508	-0-	-372	-0-	532	1	1925 2	Y	46	33 1		64
						51	9						
12	2635 X	2567	-0-	-68	-0-	349	1	2162 2	Y	51	58 1		57
						56	9						
01	3937 X	2591	-0-	-1346	-0-	343	1	2171 2	Y	70	58 1		69
						77	9						
02	3596 X	1494	-0-	-2102	-0-	202	1	1259 2	Y	30	29 1		70
						33	9						
03	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	240	1	2590 2	Y	55	30 1		95
						61	9						
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	273	1	2149 2	Y	45	60 1		80
						50	9						

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000													
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	169	1	611 2	Y	40	33 1		37
						44	9						
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	113	1	703 2	Y	50	58 1		29
						55	9						
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	160	1	1017 2	Y	64	59 1		34
						70	9						
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	369 2	Y	28	28 1		34
						31	9						
03	868 N	722	-0-	-146	-0-	57	1	617 2	Y	44	29 1		49
						48	9						
04	1020 N	553	-0-	-467	-0-	57	1	451 2	Y	41	60 1		30
						45	9						

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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
0										M		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TRULL, R.B.			WELL #:	3	RRCID ->	073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARMICHAEL (2500)			15731 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FINGER OIL & GAS, INC.			268505									
DRUSHEL			WELL #:	1	RRCID ->	265227	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2206 - 2210
11	6300	5721	-0-	-579	-0-	5721	2			N	-0-	-0-
12	6510	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2			N	-0-	-0-
01	6510	2452	-0-	-4058	-0-	2452	2			N	-0-	-0-
02	6090	4146	-0-	-1944	-0-	4146	2			N	-0-	-0-
03	5921 #	2593	-0-	-3328	-0-	2593	2			N	-0-	-0-
04	5730 #	3428	-0-	-2302	-0-	3428	2			N	-0-	-0-

CARMICHAEL (2720)			15731 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737									
SIMONS			WELL #:	1	RRCID ->	214391	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2716 - 2719
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	3563	-0-	1163 B	-55513	62	1	3501	3	N	-0-					-0-
12	2852 X	3029	-0-	177 B	-55336	56	1	2973	3	N	-0-					-0-
01	2852 X	2281	-0-	-571 B	-55336	267	1	2014	2	N	-0-					-0-
*02	2668 X	2606	-0-	-62 B	-55336	342	1	2178	2	N	78	20	1			58
						86	9									
03	2852 X	3047	-0-	195 B	-55141	277	1	2719	2	N	46	58	1			46
						51	9									
04	2760 X	2753	-0-	-7 B	-55141	229	1	2480	2	N	40	11	1			29
						44	9									

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11164 - 11194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	2925	-0-	-645	-0-	2925	2			Y	-0-					113
12	3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2785	2	90	9	Y	82	169	1			26
01	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	2994	2	18	9	Y	16					42
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2599	2	9	9	Y	8					50
03	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	2778	2	116	9	Y	105					155
04	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	2505	2	57	9	Y	52					207

OIL AND GAS DIVISION

CAUSEY (11,100)		//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736										
CLAY, NONA		WELL #:		1	RRCID ->	204115	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10528 - 10603		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		4710 X	3579	-0-	-1131	-0-	267	1	3221	2	N	83		142
							91	9						
12		4867 X	3432	-0-	-1435	-0-	325	1	3087	2	N	18		160
							20	9						
01		6200 X	3429	-0-	-2771	-0-	302	1	3068	2	N	54		214
							59	9						
02		5800 X	3303	-0-	-2497	-0-	279	1	3024	2	N	-0-		214
03		6200 X	4033	-0-	-2167	-0-	348	1	3685	2	N	-0-		214
*04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	290	1	3431	2	N	-0-		214

GREEN, HELEN				WELL #:		1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 10947
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HELM-ARBURN UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11058 - 11080
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-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		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

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

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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-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

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

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

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	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					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON FEE 301		WELL #: 1		RRCID -> 252185		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
11	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2		N	-0-			106
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			106
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			106
02	783 N	536	-0-	-247	-0-	536	2		N	-0-			106
03	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18	2		N	-0-			106
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			106

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					
11	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			164
12	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			164
01	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			164
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			164
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) //CONT.// 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	682	1	2092	2	N	27				135
12	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	30	9	4394	2	N	94	186	1		43
01	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	766	1	2433	2	N	62				105
02	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	103	9	2394	2	N	50				155
03	5270 #	2911	-0-	-2359	-0-	607	1	2310	2	N	60				215
04	5100 #	2947	-0-	-2153	-0-	55	9	2714	2	N	212				212

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

11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				676
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				676
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				676
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				676
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				676
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				676

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				241
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				264
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48				312
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33				345
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				345
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	174	1		237

CHARLINE (FORNEY) MCCOMBS ENERGY, LTD. LYNE GAS UNIT -A-			17240 100 541739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
			WELL #:	3	RRCID ->	101345	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	9855 - 9876
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
11	8700 X	8380	-0-	-320	-0-	1144 1 122 9	7114 2	N	111	177 1		222
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	718 1	7638 2	N	-0-			222
01	8990 X	7767	-0-	-1223	-0-	741 1	7006 2	N	18			240
02	7830 X	7220	-0-	-610	-0-	20 9 694 1	6406 2	N	109			349
03	8370 X	7865	-0-	-505	-0-	120 9 717 1	7093 2	N	50	190 1		209
04	8100 X	7371	-0-	-729	-0-	55 9 717 1 63 9	6591 2	N	57			266
LYNE GAS UNIT "A"			WELL #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	9010 - 11470
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	251 1 76 9	1851 2	N	69	192 1		234
12	3069 N	1899	-0-	-1170	-0-	158 1 31 9	1710 2	N	28			262
01	3038 N	1907	-0-	-1131	-0-	163 1 46 9	1698 2	N	42			304
02	2117 N	1672	-0-	-445	-0-	152 1 9 9	1511 2	N	8			312
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	158 1 46 9	1824 2	N	42	187 1		167
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	158 1 42 9	1760 2	N	38			205
SANDEL OPERATING COMPANY YBANEZ			WELL #:	1	RRCID ->	107031	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10530 - 10615
11	2400 X	2224	-0-	-176	-0-	2149 2	75 9	N	68	184 1		149
12	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	2646 2	89 9	N	81			230
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2851 2	86 9	N	78			308
02	2610 X	2404	-0-	-206	-0-	2328 2	76 9	N	69	177 1		200
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2650 2	83 9	N	75			275
*04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2888 2	89 9	N	81	177 1		179
VANGUARD OPERATING, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2			WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10958 - 12165
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			70
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 3	2 9	N	2			72
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292 3	12 9	N	11			83
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292 3	6 9	N	5			88
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	118 3	6 9	N	5			93
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	118 3	2 9	N	2			95
ALLIMAR (HOCKLEY "C" AWP OPERATING COMPANY TULLIS 216			WELL #:	3	RRCID ->	276914	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2934 - 3220
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3599 2	52 9	N	47			194
12		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3882 2	52 9	N	47			241
01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3857 2	85 9	N	77	172 1		146
02		3538 X	2394	-0-	-1144	-0-	2361 2	33 9	N	30			176
03		3937 X	3820	-0-	-117	-0-	3770 2	50 9	N	45			221
*04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3959 2	180 9	N	164	162 1		223

BASES LOADED		182578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #: 1		RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	8500 - 9400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1350 X	1231	-0-	-119	-0-	1155 2	76 9	N	69			628
12		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1192 2	55 9	N	50	162 1		516
01		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1216 2	31 9	N	28			544
02		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1262 2	89 9	N	81	151 1		474
03		1271 X	1210	-0-	-61	-0-	1160 2	50 9	N	45			519
*04		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1217 2	63 9	N	57			576

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	540 1	11253 2	N	75			102
12		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	558 1	11166 2	N	85			187
01		7905 X	5893	-0-	-2012	-0-	378 1	5416 2	N	90	176 1		101
02		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	560 1	9784 2	N	51	1 7	1 8	150
03		11811 X	10408	-0-	-1403	-0-	600 1	9767 2	N	37			187
04		11430 X	10715	-0-	-715	-0-	600 1	10046 2	N	63	177 1		73

POETTER		247291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #: 1		RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10757 - 11009				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4980 X	3498	-0-	-1482	-0-	273 1	3222 2	N	3			215
12		5146 X	4285	-0-	-861	-0-	273 1	4012 2	N	-0-	29 6		186
01		4320 X	2481	-0-	-1839	-0-	169 1	2276 2	N	33	168 1		51
02		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	435 1	5747 2	N	6			57
03		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	465 1	5122 2	N	27			84
*04		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	435 1	4368 2	N	9			93

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208

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

11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6307	2	120	9	Y	109			157
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4750	2	84	9	Y	76	180	1	53
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4756	2	94	9	Y	85			138
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5331	2	91	9	Y	83	191	1	30
*03	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6745	2	113	9	Y	103			133
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT			133

LRE OPERATING, LLC 511727
 MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

11	9480 X	2940	-0-	-6540	-0-	2874	3	66	9	N	60			109
12	9796 X	5711	-0-	-4085	-0-	5605	3	106	9	N	96			205
01	9796 X	987	-0-	-8809	-0-	972	3	15	9	N	14	183	1	31
02	812 X	218	-0-	-594	-0-	195	3	23	9	N	21		5 8	52
03	948 X	948	-0-	-0-	-0-	895	3	53	9	N	48	3	8	97
*04	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6642	3	127	9	N	115	181	1	31

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

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

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

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		//CONT.// 18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	3		N	-0-		50
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	171	3	85	9	77		127
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	109	3	19	9	17		144
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	114	3	31	9	28	5 8	167
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	136	3	36	9	33		200
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	142	3	33	9	30		230

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CRAVENS, LLC FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (5100)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
SHAY

18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
146621
WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	51	1	913	2	N	-0-					87
12	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-					87
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	N	-0-					87
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					87
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					87
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					87

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.
HANCOCK, D.W.

18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
341345
WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

CLARK (MAGNOLIA)
PIE OPERATING, LLC
CLARK, GARY

18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
664887
WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

11	14B2 EXT	105	-0-	105	1080	105	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	82	-0-	82	1162	82	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	1304	142	3			N	-0-					-0-
02	1449	145	-0-	-1304	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)
STRATCO OPERATING CO., INC.
TERRY-GOTT

18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
825462
WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

CLARKSON (FRIO 4450)
BAYOU COMPANY, THE
SHAY, WALLACE

18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
058858
WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677

11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-					259
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-					259
01	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					259
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					259
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2		N	-0-					259
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT					259

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

11	14430 X	6387	-0-	-8043	B	-0-	6216	2	171	9	N	155	189	1		340
12	12369 X	7157	-0-	-5212	B	-0-	6590	2	567	9	N	515	381	1		474
01	8897 X	5562	-0-	-3335	B	-0-	5321	2	241	9	N	219	382	1		311
02	DLQ G-10	4443	-0-	4443	B	4443	4245	2	198	9	N	180	187	1		304
03	8898 X	4455	-0-	-4443	B	-0-	4246	2	209	9	N	190	182	1		312
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	B	-0-				N	NO RPT					312

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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	675 1	4162 2	N	139	196 1		137
12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	153 9	4748 2	N	141			278
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	750 1	4437 2	N	136	195 1		219
02	4901 X	4821	-0-	-80	-0-	150 9	4004 2	N	129	198 1		150
03	5642 X	5176	-0-	-466	-0-	675 1	4320 2	N	96			246
04	5460 X	4992	-0-	-468	-0-	142 9	4131 2	N	124	188 1		182
						750 1						
						106 9						
						725 1						
						136 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

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

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

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

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-	
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
BLOCK 85 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1	RRCID ->	128170	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8321	- 8380
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7583	2	177 9	Y	161	150 1	76
12	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7513	2	166 9	Y	151	153 1	74
01	7254 X	7171	-0-	-83	-0-	7040	2	131 9	Y	119		193
02	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6413	2	111 9	Y	101	146 1	148
*03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6514	2	138 9	Y	125	158 1	115
*04	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7623	2	168 9	Y	153	153 1	115

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		WELL #:	3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7566	- 8321
HATCHETT, N. P.													
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	206	1	3025 2	N	16			59
12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1679 2	N	11			70
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	196	1	1785 2	N	14			84
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	211	1	2244 2	N	8			92
*03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	220	1	2598 2	N	8			100
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			100

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082										
HERRING "A"		WELL #:		155090	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 6558	- 6563		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
		PLUGGED AND ABANDONED		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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CLAYTON (MASSIVE)			18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT			371616		WELL #: 3-L		RRCID -> 171548	COMPL. DATE 11/05/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6946	- 6956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 86 UNIT #3			WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948		
11	930	N	809	-0-	-121	-0-	790	2	19	9	Y	-0-
12	1116	N	848	-0-	-268	-0-	829	2	19	9	Y	-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	861	2	17	9	Y	15
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	-0-
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	Y	-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	811	2	18	9	Y	-0-

BLOCK 86 UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)			18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY HERRING RANCH			020463		WELL #: 5502		RRCID -> 131543	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH 5694	PERF. 5166	- 5182	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	51
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		54

AURORA RESOURCES CORPORATION RYAN, NOLAN			036931		WELL #: 1		RRCID -> 223841	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4978	- 4984	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587									
HERRING RANCH -A-		WELL #:			RRCID -> 120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5058 - 5066		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	60 X	20	-0-	-40	-0-	16	1	4	9	N	4		140
12	62 X	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	9	N	3		143
01	62 X	11	-0-	-51	-0-	10	1	1	9	N	1		144
02	29 X	11	-0-	-18	-0-	10	1	1	9	N	1		145
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		145
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6434 - 6444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		2	RRCID -> 150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6488 - 6497		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
04	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	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

11	1530 #	1475	-0-	-55	-0-	1436	2	39	9	N	35					154
12	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1558	2	40	9	N	36					190
01	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37					227
02	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25	9	N	23	181	1			69
*03	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2009	2	8	9	N	7					76
*04	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1727	2	6	9	N	5					81

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

CLAYTON (WILCOX 7250) 18765 925 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 RYAN, NOLAN WELL #: 2 T RRCID -> 216801 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055

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

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

11	150 N	133	-0-	-17	-0-	130	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	Y	3			3
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	5	1	-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	Y	5			5
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	9	1	-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1	-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3434	2	12	9	N	11			73
12	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	3078	2	20	9	N	18			91
01	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3227	2	20	9	N	18			109
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	-0-	2869	2	9	9	N	8			117
03	DLQ G-10	3452	-0-	3452	-0-	6321	2	9	9	N	8			125
04	DLQ G-10	3103	-0-	3103	-0-	9424	2	8	9	N	7			132

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.				582539									
HERRING RANCH				WELL #:	RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372	- 7412				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A	COND	NO RPT	-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				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED				09/29/1994									

CLAYTON (950) MACERO MINERALS, INC.				18765 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
HARRIS-SKAGGS UNIT				520265									
HARRIS-SKAGGS UNIT				WELL #:	RRCID -> 099341	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 1005	PERF. 945	- 949				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) BELLOWES OPERATING CO., L. C.				18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
WOOD				063857									
WOOD				WELL #:	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 4430	- 4440				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC UNLIMITED RESOURCES				904272									
UNLIMITED RESOURCES				WELL #:	RRCID -> 265264	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5909	- 5939				
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

CLEGG (LULING 9600) 18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CAMCO SALTWATER TRANSPORT ,L.L.C. 126807
 EL PASO NATURAL GAS -C- WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

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

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

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

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

CLIP (3580)
J&G OIL & GAS
B. B. GAYLE

19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
427635

WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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

CLOETER (1700)
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.
SANGER HEIRS

19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
022548

WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

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

SANGER HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

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

CLOETER (7300)
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.
SANGER HEIRS

19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
022548

WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)
AMPAK OIL COMPANY
SCHMELTZER-JOHNS UNIT

19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
020463

WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP.
TERRELL "B"

659826

WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		//CONT.//		19557 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826						
TERRELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177191	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 1364 - 1366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTO 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	1590 #	1041	-0-	-549	-0-	1041	2	N	-0-	-0-
12	1271 #	1074	-0-	-197	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
01	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-
02	1131 #	1068	-0-	-63	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
03	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-
04	1320 #	860	-0-	-460	-0-	860	2	N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2250 STRAY) 19557 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL -B- WELL #: 3 RRCID -> 108585 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

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

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

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

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

11	5070 X	3769	-0-	-1301	-0-	3769	2	N	-0-			-0-
12	5239 X	3551	-0-	-1688	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	5236	-0-	-3	-0-	5236	2	N	-0-			-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4038	-0-	-1032	-0-	4038	2	N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

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

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

11	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
12	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
01	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
02	1131 #	1112	-0-	-19	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
03	1209 #	1119	-0-	-90	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
04	1350 #	1257	-0-	-93	-0-	1257	2	N	-0-			-0-

COLETTA 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL -B-		WELL #:	7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	4812 PERF. 2543 - 2545	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTA 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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLETTA CREEK (3800 FRIO)		19557 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL, ETTA -C-		WELL #:	1A	RRCID ->	131651	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390 PERF. 3760 - 3764	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTA CREEK (4300)		19557 611		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566								
HENNING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155919	COMPL. DATE	09/19/1995	TOTAL DEPTH	5058 PERF. 4273 - 4275	
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	3 1	65 2	N	-0-	-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	8 1	57 2	N	-0-	-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	10 1	72 2	N	-0-	-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	8 1	56 2	N	-0-	-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	8 1	57 2	N	-0-	-0-
04	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16										

OIL AND GAS DIVISION

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

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

TERRELL, ETTA E			WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)			19561 041		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP.			470568													
HUBER			WELL #:	1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (1400)			19561 246		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566													
HENNING UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	139548	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1379 - 1384				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16													

COLETTA 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				
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTTO CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002				
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	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
COLETTTO CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. HUBER UNIT		280941		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820				
11	5340 #	4639	-0-	-701	-0-	4637	2	2	9	N	2	33
12	5115 #	4619	-0-	-496	-0-	4615	2	4	9	N	4	37
01	5654 R	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	N	7	44
02	5249 #	4783	-0-	-466	-0-	4768	2	15	9	N	14	58
03	5611 #	4669	-0-	-942	-0-	4667	3	2	9	N	2	60
04	5460 #	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT	60
COLETTTOVILLE, E (VICKSBURG 4330)		19575 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC WAYNE		120648		RRCID -> 279006		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294				
11	14640 X	5508	-0-	-9132	-0-	5508	2			N	-0-	-0-
12	15128 X	8183	-0-	-6945	-0-	8183	2			N	-0-	-0-
01	15128 X	8817	-0-	-6311	-0-	8817	2			N	-0-	-0-
02	14152 X	6888	-0-	-7264	-0-	6888	2			N	-0-	-0-
03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-	-0-
*04	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-	-0-
COLLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CML EXPLORATION, LLC STANGE		120648		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422				
11	6690 X	6590	-0-	-100	-0-	6590	2			N	-0-	-0-
12	6913 X	6243	-0-	-670	-0-	6243	2			N	-0-	-0-
01	6913 X	6816	-0-	-97	-0-	6816	2			N	-0-	-0-
02	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-	-0-
03	6820 X	6736	-0-	-84	-0-	6736	2			N	-0-	-0-
04	6600 X	6215	-0-	-385	-0-	6215	2			N	-0-	-0-
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KOLLE GAS UNIT		1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILLEMIN		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1260 X	1121	-0-	-139	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
12		1302 X	1244	-0-	-58	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
01		1302 X	1251	-0-	-51	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
02		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
03		1271 X	1106	-0-	-165	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
04		1200 X	1088	-0-	-112	-0-	1088 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2970 X	2773	-0-	-197	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935 2		N	-0-		-0-
01		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-		-0-
02		2668 X	2642	-0-	-26	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-		-0-
*04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-		-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
ROBINSON WELL #: RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

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

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

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
KNEBLICK UNIT		WELL #:		1C	RRCID -> 236042	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	3604 - 3610	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
04	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	-0-
12	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	-0-
01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	-0-
02	1769 #	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-	-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
AMPK OIL COMPANY 020463												
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104												
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

EXPRESS OIL CO. 257068												
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-280				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-280				N	-0-			-0-
01	0 N	5	-0-	5 B	-275	5	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275				N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-275				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

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

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

11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

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

11	120 #	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	N	-0-		-0-
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	2	N	-0-		-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-		-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	8	1	56	2	N	-0-		-0-
03	93 #	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-		-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 #	37	-0-	-50	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
02	116 #	56	-0-	-60	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT)		19744 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
SALINAS, J.		WELL #: 3		RRCID -> 133272		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4544 - 4547	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

PREMIER MINERALS, INC. 676033
 EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
04	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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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

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

CONQUISTADOR (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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	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

11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2526	2	36	9	N	33		146
12	1953 X	1698	-0-	-255	-0-	1698	2			N	-0-		146
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	180	1	1898	2	N	-0-		146
02	2465 X	349	-0-	-2116	-0-	14	1	328	2	N	6		152
						7	9						
03	2635 X	2050	-0-	-585	-0-	180	1	1800	2	N	64		216
						70	9						
04	2550 X	947	-0-	-1603	-0-	120	1	827	2	N	-0-		216

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		//CONT.//		20243 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
ABRAMEIT		WELL #:		2	RRCID ->	181326	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10665 - 10680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2040 X	2008	-0-	-32	-0-	1993 2	15 9	N	14			200
12		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2045 2	18 9	N	16			216
01		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	186 1	2061 2	N	15			231
							17 9						
02		2001 X	1811	-0-	-190	-0-	252 1	1540 2	N	17			248
							19 9						
03		2139 X	1782	-0-	-357	-0-	186 1	1579 2	N	15			263
							17 9						
04		2190 X	1725	-0-	-465	-0-	210 1	1501 2	N	13	182 1		94
							14 9						

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

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		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
			PLUGGED AND ABANDONED				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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

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

M 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

COOK, S. (FRIO 2700)		//CONT.//		20293 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: DE WITT	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		//CONT.//		712153								
CLAUSEN		WELL #:		2	RRCID -> 200810	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2649	-		2650	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROVONNA		WELL #:		1	RRCID -> 209669	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 1610	-		1612	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			168
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354								
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	1162	1	8539	2	N	2					119
12	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	1550	1	10218	2	N	109	99	1			129
01	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1439	1	7572	2	N	6					135
02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	1395	1	4918	2	N	2					137
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	1410	1	7181	2	N	37					174
*04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	1209	1	8027	2	N	126	123	1			177

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

MORGAN, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066727		COMPL. DATE 05/06/1967		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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									
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.	10575 - 10585	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-	19	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	2	1	19
						2	9						
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-	19	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-	19	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	N	-0-	19	
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	10	1	64	2	N	1	1	19
						1	9						

COQUAT (11,300)		//CONT.//		20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	11261 - 12690		
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1466	2	N	9		51	
						10	9							
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	164	1	1084	2	N	20	18	1	53
						22	9							
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	131	1	690	2	N	4			57
						4	9							
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	147	1	517	2	N	3			60
						3	9							
03	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	167	1	852	2	N	12			72
						13	9							
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	109	1	722	2	N	23	13	1	82
						25	9							

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4827 2	8 9	N	7			144
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5031 2	1 9	N	1			145
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4616 2	3 9	N	3			148
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3083 2	1 9	N	1			149
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5031 2	4 9	N	4			153
04	4860 X	4748	-0-	-112	-0-	4746 2	2 9	N	2			155

GILLETT				WELL #: 2	RRCID -> 202653	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12816	- 12867			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 206488	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12556	- 12600			
11	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	717 1	5269 2	N	-0-			18
12	4774 X	4088	-0-	-686	-0-	530 1	3496 2	N	56	56 1		18
						62 9						
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	812 1	4271 2	N	-0-			18
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	637 1	2246 2	N	-0-			18
03	6200 X	3614	-0-	-2586	-0-	593 1	3021 2	N	-0-			18
04	6000 X	2292	-0-	-3708	-0-	294 1	1952 2	N	42	42 1		18
						46 9						

MAGUGLIN UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 207943	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12420	- 12532			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

SWISHER				WELL #: 1	RRCID -> 240703	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 12915	PERF.10558	- 12590			
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	201 2	3 9	N	3			128
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	277 2	6 9	N	5			133
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	438 2	10 9	N	9			142
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	387 2	1 9	N	1			143
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	N	1			144
04	420 X	374	-0-	-46	-0-	374 2		N	-0-			144

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

DRUSHEL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				-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	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285							
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON								
N S P OPERATING GROUP LLC		//CONT.//		598285												
YAUSSEI -A-		WELL #:		13 C	RRCID -> 131624	COMPL. DATE 07/31/1989	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1738	- 1746							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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

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

11	742 X	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3		N	-0-	-0-
12	620 X	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-	-0-
01	620 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	458 X	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-	-0-
03	775 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	750 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664		N	466	539	1	131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664		N	412	355	1	188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664		N	390	336	1	242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664		N	298	361	1	179
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664		N	287	327	1	139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664		N	263	179	1	223

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2980 - 3060	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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

CORDELE, W. (CLONE)		//CONT.//		20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
N S P OPERATING GROUP LLC				598285						
YAUSSEI "A"		WELL #:		6	RRCID ->	141055	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156 PERF. 1520 - 1530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
N S P OPERATING GROUP LLC				598285						
YAUSSEI		WELL #:		B 1	RRCID ->	147164	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	5212 PERF. 2395 - 2400
11	DLQ G-10	1463	-0-	1463	7980	1463 2	N		-0-	-0-
12	9079 X	1099	-0-	-7980		1099 2	N		-0-	-0-
01	724 X	724	-0-	-0-		724 2	N		-0-	-0-
02	3973 X	321	-0-	-3652		321 2	N		-0-	-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519			N		-0-	-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470			N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
N S P OPERATING GROUP LLC		598285							
YAUSSEI "A"		WELL #:		7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991	
		TOTAL DEPTH		3190		PERF.		2396 - 2404	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INLAND OCEAN, INC.		424607							
JOLLY, M. E.		WELL #:		1		RRCID -> 170641		COMPL. DATE 09/30/1997	
		TOTAL DEPTH		3500		PERF.		2580 - 2590	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 3057 - 3061					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSDEN (WILCOX LULING 7200)		20870 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
UNION SULPHUR CO.		876920													
SPIELHAGEN, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 001416		COMPL. DATE 08/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7170 - 7177					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958					
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	65	1	560	2	N	-0-				242
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-	155	1		87
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	70	1	640	2	N	-0-				87
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	N	15				102
						17	9								
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	58	1	658	2	N	25				127
						28	9								
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	N	25				152
						28	9								

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
YOUNG, S.E. ET AL		411736													
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9746 - 9755					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9716 - 9724					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	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 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

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

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

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

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

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	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

11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		239	1	8	9	N	7				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
04	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

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
04	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

11	2138 N	2138	-0-	-0-	B	-0-	2110	2	28	9	N	25				54
12	2201 N	2111	-0-	-90	B	-0-	2082	2	29	9	N	26				80
01	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	23	9	N	21				101
02	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2041	2	58	9	N	53	110	1		44
03	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2135	2	23	9	N	21				65
04	2100 N	2069	-0-	-31	B	-0-	2041	2	28	9	N	25				90

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

11	1950 N	1942	-0-	-8	B	-49781	1927	2	15	9	N	14				23
12	1984 N	1863	-0-	-121	B	-49781	1846	2	17	9	N	15				38
01	0 N	1946	-0-	1946	B	-47835	1932	2	14	9	N	13				51
02	0 N	1837	-0-	1837	B	-45998	1801	2	36	9	N	33	77	1		7
03	1860 N	1880	-0-	20	B	-45978	1863	2	17	9	N	15				22
04	1890 N	1629	-0-	-261	B	-45978	1615	2	14	9	N	13				35

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

11	780 N	3041	-0-	2261	B	-15107	2877	2	164	9	N	149				196
12	341 N	1933	-0-	1592	B	-13515	1788	2	145	9	N	132	155	1		173
01	93 N	945	-0-	852	B	-12663	879	2	66	9	N	60				233
02	2842 X	1847	-0-	-995	B	-12663	1766	2	81	9	N	74				307
03	3038 X	1733	-0-	-1305	B	-12663	1619	2	114	9	N	104	181	1		230
04	2940 X	1800	-0-	-1140	B	-12663	1661	2	139	9	N	126	175	1		181

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
 GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					77
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					77
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					77
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	77	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					135
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					135
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					135
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	135	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2015 - PLUGGED 10/03/15

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	43	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15

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

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2198	2	169	9	N	154	180	1			264
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2865	2	168	9	N	153	186	1			231
01	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	2111	2	210	9	N	191	181	1			241
02	2668 X	2285	-0-	-383	-0-	2248	2	37	9	N	34					275
03	3038 X	2508	-0-	-530	-0-	2273	2	235	9	N	214	184	1			305
04	2940 X	2185	-0-	-755	-0-	1990	2	195	9	N	177	184	1			298

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2100 N	1574	-0-	-526	-0-	1528	2	46	9	N	42					441
12	2108 N	1447	-0-	-661	-0-	1406	2	41	9	N	37					478
01	2170 N	1282	-0-	-888	-0-	1223	2	59	9	N	54	183	1			349
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1436	2	26	9	N	24					373
03	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1368	2	30	9	N	27					400
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1184	2	28	9	N	25					425

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
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
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	5	N	-0-		-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	5	N	-0-		-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	5	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	5	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	5	N	-0-		-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	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
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
04	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	RRCID ->	042458	COMPL. DATE	08/09/1967	TOTAL DEPTH	7664	PERF. N/A
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4710 X	4424	-0-	-286 B	-0-	1298 1	3126 3	Y	-0-	-0-
12	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	1453 1	3413 3	Y	-0-	-0-
01	5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-	1707 1	3645 3	Y	-0-	-0-
02	4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	1760 1	3213 3	Y	-0-	-0-
03	4650 X	4590	-0-	-60 B	-0-	1658 1	2932 3	Y	-0-	-0-
*04	4864 X	4864	-0-	-0- B	-0-	1618 1	3246 3	Y	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1980 X	1190	-0-	-790	-0-	1190 2		N	-0-	2
12	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	1169 2		N	-0-	2
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1	3
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-	3
03	1426 X	1069	-0-	-357	-0-	1069 2		N	-0-	3
*04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-	3

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRANDALL, RUBIE		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1500 N	568	-0-	-932	-0-	167 1	401 3	Y	-0-	-0-
12	1147 N	608	-0-	-539	-0-	182 1	426 3	Y	-0-	-0-
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	213 1	454 3	Y	-0-	-0-
02	551 N	476	-0-	-75	-0-	168 1	308 3	Y	-0-	-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	288 1	508 3	Y	-0-	-0-
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	267 1	535 3	Y	-0-	-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412				
STOVALL		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	287 1	1413 2	N	115			232
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	127 9						
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	248 1	1500 2	N	125	180 1		177
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	138 9						
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	233 1	1665 2	N	134	188 1		123
*04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	147 9						
						261 1	1661 2	N	129			252
						142 9						
						284 1	1724 2	N	127	189 1		190
						140 9						
						216 1	1594 2	N	113	178 1		125
						124 9						

STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910				
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	1208 1	2909 3	Y	165	187 1		334
12	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	182 9						
01	3565 X	2482	-0-	-1083	-0-	925 1	2173 3	Y	110	179 1		265
02	4843 X	910	-0-	-3933	-0-	121 9						
03	5177 X	1971	-0-	-3206	-0-	759 1	1620 3	Y	94			359
04	4290 X	413	-0-	-3877	-0-	103 9						
						313 1	573 3	Y	22			381
						24 9						
						690 1	1222 3	Y	54	185 1		250
						59 9						
						127 1	256 3	Y	27			277
						30 9						

CROCKER (WX. 10,800)		21757 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 274639		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449				
TULLIS-WALKER		WELL #: 1										
11	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12110 2	76 9	N	69			158
12	31930 X	14819	-0-	-17111	-0-	14728 2	91 9	N	83	180 1		61
01	31930 X	11309	-0-	-20621	-0-	11243 2	66 9	N	60			121
02	29870 X	11307	-0-	-18563	-0-	11254 2	53 9	N	48			169
03	22537 X	11393	-0-	-11144	-0-	11362 2	31 9	N	28			197
04	14340 X	8748	-0-	-5592	-0-	8718 2	30 9	N	27	173 1		51

CROFT (SLICK)		21781 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN		895450										
COPELAND, A. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 001448		COMPL. DATE 05/21/1956		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUERO, S (BLK. 111 10,000)		22148 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545										
KOENIG, EDWARD F		WELL #: 1		RRCID -> 107713		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997				
11	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			184
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			186
01	1395 #	879	-0-	-516	-0-	150	1	729	3	N	-0-	186
02	995 R	995	-0-	-0-	-0-	150	1	845	3	N	-0-	186
03	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1218	3	19	9	N	17	203
*04	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	150	1	1430	3	N	13	216
						14	9					

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
ENCINA		WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214				
11	5490 X	2851	-0-	-2639	-0-	449	1	2347	2	N	50	134
						55	9					
12	5673 X	3945	-0-	-1728	-0-	543	1	3402	2	N	-0-	134
01	4836 X	865	-0-	-3971	-0-	835	2	30	9	N	27	161
02	4089 X	1803	-0-	-2286	-0-	1803	2			N	-0-	161
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4351	2	53	9	N	48	30
*04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4632	2	56	9	N	51	81

ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINA		WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940				
11	3810 X	2439	-0-	-1371	-0-	376	1	1964	2	N	90	222
						99	9					
12	2945 X	2259	-0-	-686	-0-	310	1	1937	2	N	11	233
						12	9					
01	2883 X	919	-0-	-1964	-0-	805	2	114	9	N	104	155
02	2175 X	1562	-0-	-613	-0-	1512	2	50	9	N	45	200
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2792	2	107	9	N	97	115
*04	3000 N	3006	-0-	-0-	-0-	2896	2	110	9	N	100	215

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	928	1	384	2	N	30					104
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	33	9									
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	899	5	25	9	N	23					127
02		0 N		-0-	-0-	-0-	899	1	485	9	N	441	527	1			41
03		930 N		-0-	-0-	-930					N	-0-					41
04		1350 N		-0-	-0-	-1350					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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		6330 X	3450	-0-	-2880	-0-	1356	1	2035	2	N	54	180	1			96
12		6293 X	3499	-0-	-2794	-0-	59	9									
01		7564 X	3193	-0-	-4371	-0-	1430	1	2011	2	N	53					149
02		7076 X	3163	-0-	-3913	-0-	58	9									
03		4495 X		-0-	-0-	-4495	1468	1	1635	2	N	82					231
04		3450 X		-0-	-0-	-3450	90	9									
							1308	1	1807	2	N	44	171	1			104
							48	9									105

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1380 X		-0-	-0-	-1380					N	10					151
12		1240 X		-0-	-0-	-1240					N	5					156
01		1240 X		-0-	-0-	-1240					N	348	351	1			153
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	25					178
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-					69
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		0 N		-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-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

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

11	3000	X	1945	-0-	-1055	-0-	1884	2	61	9	N	55							233
12	3100	X	1099	-0-	-2001	-0-	1071	2	28	9	N	25							258
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	684	2	37	9	N	34							292
02	1885	X	825	-0-	-1060	-0-	817	2	8	9	N	7	177	1					122
*03	2015	X	91	-0-	-1924	-0-	91	2			N	-0-							122
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-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

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	26310 X	18344	-0-	-7966 B	-0-	692	1	12448	3	N	4731	4771	1	241
						5204	9							
12	25947 X	13525	-0-	-12422 B	-0-	785	1	8976	3	N	3422	3302	1	361
						3764	9							
01	24459 X	17315	-0-	-7144 B	-0-	459	1	12093	3	N	4330	4416	1	275
						4763	9							
02	21315 X	14846	-0-	-6469 B	-0-	247	1	10589	3	N	3645	3778	1	142
						4010	9							
*03	20305 X	14848	-0-	-5457 B	-0-	131	1	10636	3	N	3710	3278	1	574
						4081	9							
04	18330 X	13402	-0-	-4928 B	-0-	368	1	9369	3	N	3332	3470	1	436
						3665	9							

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650														
11	11190 X	9991	-0-	-1199 B	-0-	8443	2	1548	9	N	1407	1469	1	276
12	11563 X	8938	-0-	-2625 B	-0-	7378	2	1560	9	N	1418	1467	1	227
01	10478 X	8825	-0-	-1653 B	-0-	7440	2	1385	9	N	1259	1290	1	196
02	9802 X	7691	-0-	-2111 B	-0-	6513	2	1178	9	N	1071	1106	1	161
03	10323 X	7714	-0-	-2609 B	-0-	6478	2	1236	9	N	1124	1110	1	175
04	9990 X	7165	-0-	-2825 B	-0-	6052	2	1113	9	N	1012	1102	1	85

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286														
11	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			207
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	209	181	1	235
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22	63	1	194
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
11	7410 X	5184	-0-	-2226 B	-0-	107	1	3654	2	N	1294	1452	1	249
						1423	9							
12	7169 X	7169	-0-	-0- B	-0-	351	1	4931	2	N	1715	1660	1	304
						1887	9							
01	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	813	1	4552	2	N	1685	1571	1	418
						1854	9							
02	6479 X	6479	-0-	-0- B	-0-	471	1	4349	2	N	1508	1657	1	269
						1659	9							
03	7161 X	2123	-0-	-5038 B	-0-	375	1	1440	2	N	280	371	1	178
						308	9							
04	6990 X	605	-0-	-6385 B	-0-	256	1	349	9	N	317	183	1	312

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
11	3750 X	3370	-0-	-380 B	-255691	339	1	2450	2	N	528	546	1	174
						581	9							
12	3875 X	3412	-0-	-463 B	-255691	417	1	2456	2	N	490	550	1	114
						539	9							
01	3720 X	3223	-0-	-497 B	-255691	189	1	2414	2	N	564	551	1	127
						620	9							
02	3451 X	2991	-0-	-460 B	-255691	110	1	2250	2	N	574	548	1	153
						631	9							
03	3472 X	3165	-0-	-307 B	-255691	10	1	2404	2	N	683	725	1	111
						751	9							
04	3360 X	2885	-0-	-475 B	-255691	3	1	2289	2	N	539	544	1	106
						593	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 C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6448 X	4618	-0-	-1830 B	-0-	2	1	3765	2	N	774	731	1		192	
						851	9									
*06	6240 X	4173	-0-	-2067 B	-0-	5	1	3502	2	N	605	545	1		252	
						666	9									
*07	6448 X	4330	-0-	-2118 B	-0-	2	1	3594	2	N	667	727	1		192	
						734	9									
*08	4836 X	4264	-0-	-572 B	-0-	5	1	3504	2	N	686	686	1		192	
						755	9									
*09	4470 X	3891	-0-	-579 B	-0-	6	1	3246	2	N	581	549	1		224	
						639	9									
*10	4619 X	3961	-0-	-658 B	-0-	3	1	3265	2	N	630	713	1		141	
						693	9									
*11	4200 X	3761	-0-	-439 B	-0-	7	1	3054	2	N	636	691	1		86	
						700	9									
*12	4340 X	3622	-0-	-718 B	-0-	98	1	2938	2	N	533	513	1		106	
						586	9									
01	4278 X	3515	-0-	-763 B	-0-	2912	2	603	9	N	548	541	1		113	
*02	3770 X	3434	-0-	-336 B	-0-	27	1	2747	2	N	600	550	1		163	
						660	9									
*03	3968 X	3702	-0-	-266 B	-0-	4	1	3164	2	N	485	557	1		91	
						534	9									
04	3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-	2	1	3026	2	N	540	552	1		79	
						594	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*05	3968 X	3064	-0-	-904 B	-0-	2603	2	461	9	N	419	369	1		153	
06	3840 X	3637	-0-	-203 B	-0-	3094	2	543	9	N	494	555	1		92	
*07	3968 X	2921	-0-	-1047 B	-0-	2506	2	415	9	N	377	357	1		112	
*08	3286 X	1374	-0-	-1912 B	-0-	86	1	660	2	N	571	535	1		148	
						628	9									
*09	3630 X	1805	-0-	-1825 B	-0-	114	1	1259	2	N	393	360	1		181	
						432	9									
*10	3751 X	114	-0-	-3637 B	-0-	18	1	96	2	N	-0-				181	
*11	3630 X	2771	-0-	-859 B	-0-	2204	2	567	9	N	515	545	1		151	
*12	2914 X	2286	-0-	-628 B	-0-	1900	2	386	9	N	351	365	1		137	
*01	2129 X	2129	-0-	-0- B	-0-	1702	2	427	9	N	388	372	1		153	
*02	2668 X	2157	-0-	-511 B	-0-	1570	2	587	9	N	534	539	1		148	
*03	2852 X	1893	-0-	-959 B	-0-	1716	2	177	9	N	161	182	1		127	
*04	3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	2489	2	524	9	N	476	539	1		64	

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

11	15870 X	14870	-0-	-1000 B	-0-	344	1	11887	2	N	2399	470	0	2018	1	316
						2639	9									
12	16089 X	14259	-0-	-1830 B	-0-	253	1	12073	2	N	1757	55	0	1664	1	354
						1933	9									
01	15934 X	15077	-0-	-857 B	-0-	193	1	12528	2	N	2142	152	0	2047	1	297
						2356	9									
02	14384 X	13984	-0-	-400 B	-0-	196	1	11588	2	N	2000	1841	1		456	
						2200	9									
03	15376 X	4367	-0-	-11009 B	-0-	61	1	3584	2	N	656	905	1		207	
						722	9									
04	14880 X	723	-0-	-14157 B	-0-	723	2			N	-0-				207	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012													TOTAL DEPTH 13141	PERF.13245	- 17539
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
11		1680 X	1180	-0-	-500 B	-0-	906	3	274	9	N	249	186	1	345
12		1395 X	578	-0-	-817 B	-0-	3	1	346	3	N	208	180	1	373
							229	9							
01		1395 X	187	-0-	-1208 B	-0-	11	1	176	3	N	-0-			373
02		1305 X	216	-0-	-1089 B	-0-	18	1	99	3	N	90	186	1	277
							99	9							
03		1209 X	140	-0-	-1069 B	-0-	2	1	138	3	N	-0-			277
04		1170 X	87	-0-	-1083 B	-0-	87	1			N	-0-			277

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015													TOTAL DEPTH 13079	PERF.13456	- 18158
11		12780 X	625	-0-	-12155 B	-0-	184	1	317	3	N	113	185	1	223
							124	9							
12		19320 X	19320	-0-	-0- B	-0-	530	1	12346	3	N	5858	2903	0	266
							6444	9							
01		16088 X	16088	-0-	-0- B	-0-	597	1	10671	3	N	4382	3507	0	228
							4820	9							
02		13422 X	13422	-0-	-0- B	-0-	600	1	8819	3	N	3639	200	0	357
							4003	9							
03		19313 X	9003	-0-	-10310 B	-0-	592	1	5445	3	N	2696	1364	0	216
							2966	9							
04		18690 X	5971	-0-	-12719 B	-0-	410	1	3751	3	N	1645	1645	0	216
							1810	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012													TOTAL DEPTH 13605	PERF.13846	- 18571
11		600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			105
12		567 X	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			105
01		932 X	932	-0-	-0- B	-0-	7	1	677	2	N	225	187	1	143
							248	9							
02		2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	1863	2	436	9	N	396	369	1	170
03		1203 X	1203	-0-	-0- B	-0-	1062	2	141	9	N	128	178	1	120
*04		4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	3908	2	681	9	N	619	549	1	190

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012													TOTAL DEPTH 12920	PERF.13427	- 17781
11		14738 X	14738	-0-	-0- B	-0-	11347	2	3391	9	N	3083	297	0	432
12		15964 X	15964	-0-	-0- B	-0-	11648	2	4316	9	N	3924	1195	0	430
01		14290 X	14290	-0-	-0- B	-0-	11167	2	3123	9	N	2839	2839	0	430
02		12999 X	12999	-0-	-0- B	-0-	10248	2	2751	9	N	2501	2501	0	430
03		14166 X	14166	-0-	-0- B	-0-	11067	2	3099	9	N	2817	2817	0	430
*04		13382 X	13382	-0-	-0- B	-0-	10498	2	2884	9	N	2622	2622	0	430

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012													TOTAL DEPTH 13310	PERF.13721	- 17978
11		17010 X	13528	-0-	-3482 B	-0-	306	1	11324	2	N	1725	1844	1	205
							1898	9							
12		15128 X	13515	-0-	-1613 B	-0-	335	1	11400	2	N	1618	1667	1	156
							1780	9							
01		14694 X	13865	-0-	-829 B	-0-	154	1	11719	2	N	1811	1656	1	311
							1992	9							
02		13514 X	12162	-0-	-1352 B	-0-	14	1	10441	2	N	1552	1651	1	212
							1707	9							
03		14105 X	12855	-0-	-1250 B	-0-	162	1	10832	2	N	1692	1471	1	433
							1861	9							
04		13530 X	12053	-0-	-1477 B	-0-	26	1	10615	2	N	1284	1471	1	246
							1412	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7290 X	6792	-0-	-498 B	-0-	420	1	5851	2	N	474	376
						521	9					
12	7223 X	6701	-0-	-522 B	-0-	464	1	5620	2	N	561	388
						617	9					
01	7130 X	6658	-0-	-472 B	-0-	438	1	5334	2	N	805	455
						886	9					
02	6583 X	5925	-0-	-658 B	-0-	519	1	4843	2	N	512	417
						563	9					
03	7006 X	6045	-0-	-961 B	-0-	523	1	4970	2	N	502	363
						552	9					
04	6780 X	5856	-0-	-924 B	-0-	451	1	4809	2	N	542	349
						596	9					
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761												
11	1170 X	679	-0-	-491 B	-0-	679	1			N	-0-	109
12	1209 X	932	-0-	-277 B	-0-	932	1			N	-0-	109
01	1209 X	586	-0-	-623 B	-0-	574	1	12	2	N	-0-	109
02	667 X	464	-0-	-203 B	-0-	464	1			N	-0-	109
03	930 X	392	-0-	-538 B	-0-	392	1			N	-0-	109
04	900 X	374	-0-	-526 B	-0-	374	1			N	-0-	109
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482												
11	9420 X	4192	-0-	-5228 B	-0-	144	1	3260	3	N	716	459
						788	9					
*12	9734 X	4731	-0-	-5003 B	-0-	285	1	3625	3	N	746	472
						821	9					
*01	8246 X	4903	-0-	-3343 B	-0-	263	1	4143	3	N	452	188
						497	9					
*02	7714 X	4742	-0-	-2972 B	-0-	230	1	3615	3	N	815	265
						897	9					
*03	6014 X	4713	-0-	-1301 B	-0-	266	1	3732	3	N	650	166
						715	9					
04	5250 X	4357	-0-	-893 B	-0-	217	1	3518	3	N	565	183
						622	9					
KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200												
11	11340 X	9211	-0-	-2129 B	-0-	264	1	7563	3	N	1258	358
						1384	9					
12	19247 X	19247	-0-	-0- B	-0-	311	1	17592	3	N	1222	280
						1344	9					
01	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	251	1	10351	3	N	1445	246
						1590	9					
02	9483 X	8593	-0-	-890 B	-0-	212	1	6998	3	N	1257	207
						1383	9					
03	15562 X	8940	-0-	-6622 B	-0-	230	1	7305	3	N	1277	198
						1405	9					
04	15060 X	7557	-0-	-7503 B	-0-	264	1	6325	3	N	880	154
						968	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11130 X	9271	-0-	-1859 B	-0-	15	1	8320	2	N	851	909	1	279
						936	9							
12	11346 X	9149	-0-	-2197 B	-0-	32	1	8270	2	N	770	903	1	146
						847	9							
01	11005 X	8730	-0-	-2275 B	-0-	76	1	7815	2	N	763	740	1	169
						839	9							
02	9918 X	8298	-0-	-1620 B	-0-	48	1	7369	2	N	801	732	1	238
						881	9							
03	10261 X	8829	-0-	-1432 B	-0-	1	1	7908	2	N	836	912	1	162
						920	9							
04	9270 X	8215	-0-	-1055 B	-0-	7382	2	833	9	N	757	734	1	185
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570														
11	8220 X	7668	-0-	-552 B	-0-	559	1	5337	2	N	1611	1659	1	287
						1772	9							
12	8401 X	7002	-0-	-1399 B	-0-	585	1	5116	2	N	1183	1104	1	366
						1301	9							
01	8246 X	7096	-0-	-1150 B	-0-	596	1	4904	2	N	1451	1656	1	161
						1596	9							
02	7424 X	6191	-0-	-1233 B	-0-	499	1	4292	2	N	1273	1102	1	332
						1400	9							
03	7936 X	5172	-0-	-2764 B	-0-	574	1	3452	2	N	1042	1113	1	261
						1146	9							
04	7680 X	683	-0-	-6997 B	-0-	683	1			N	-0-			261
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
11	7868 X	7868	-0-	-0- B	-0-	64	1	6577	2	N	1115	1099	1	149
						1227	9							
12	7908 X	7908	-0-	-0- B	-0-	211	1	6287	2	N	1282	1292	1	139
						1410	9							
01	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	271	1	5614	2	N	933	930	1	142
						1026	9							
02	7598 X	6376	-0-	-1222 B	-0-	250	1	5127	2	N	908	918	1	132
						999	9							
03	8122 X	6339	-0-	-1783 B	-0-	232	1	5094	2	N	921	929	1	124
						1013	9							
04	7860 X	5620	-0-	-2240 B	-0-	119	1	4689	2	N	738	734	1	128
						812	9							
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
11	11940 X	9734	-0-	-2206 B	-0-	2151	1	5663	3	N	1745	1467	1	455
						1920	9							
12	12338 X	9889	-0-	-2449 B	-0-	2151	1	5737	3	N	1819	2010	1	264
						2001	9							
01	10974 X	8515	-0-	-2459 B	-0-	2213	1	4497	3	N	1641	1664	1	241
						1805	9							
02	10063 X	4986	-0-	-5077 B	-0-	1615	1	2742	3	N	572	366	1	447
						629	9							
03	15306 X	15306	-0-	-0- B	-0-	682	1	12310	3	N	2104	2181	1	370
						2314	9							
04	9720 X	3783	-0-	-5937 B	-0-	192	1	2790	3	N	728	911	1	187
						801	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 #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	19110 X	16704	-0-	-2406 B	-0-	134	1 14669 3	N	1728	384 0	1474 1	223		
12	18259 X	17084	-0-	-1175 B	-0-	1901	9 14855 3	N	1980	1980 0		223		
01	18259 X	16687	-0-	-1572 B	-0-	2178	9 14517 3	N	1789	808 0	927 1	277		
02	16588 X	15653	-0-	-935 B	-0-	202	1 13538 3	N	1818	1708 0	185 1	202		
03	17732 X	16332	-0-	-1400 B	-0-	1968	9 14255 3	N	1814	1814 0		202		
04	16710 X	15715	-0-	-995 B	-0-	115	1 13593 3	N	1689	1689 0		202		
						2000	9							
						82	1							
						1995	9							
						264	1							
						1858	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
11	13350 X	11841	-0-	-1509 B	-0-	318	1 9704 3	N	1654	364 0	1267 1	311		
12	13516 X	12447	-0-	-1069 B	-0-	1819	9 9779 3	N	2149	1813 0	373 1	274		
01	13113 X	11794	-0-	-1319 B	-0-	304	1 9645 3	N	1683	1683 0		274		
02	11948 X	10940	-0-	-1008 B	-0-	2364	9 8883 3	N	1631	1631 0		274		
03	12772 X	11343	-0-	-1429 B	-0-	298	1 9218 3	N	1687	1687 0		274		
04	12060 X	10749	-0-	-1311 B	-0-	1851	9 8966 3	N	1555	1555 0		274		
						263	1							
						1794	9							
						269	1							
						1856	9							
						72	1							
						1711	9							

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894														
11	3960 X	2852	-0-	-1108 B	-0-	1057	1 1418 2	N	343	366 1		101		
12	3317 X	1989	-0-	-1328 B	-0-	377	9 1215 2	N	199	185 1		115		
01	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-	555	1 111 1	N	111	111 1		115		
02	2987 X	-0-	-0-	-2987 B	-0-	219	9	N	-0-			115		
03	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	-0-			115		
04	2850 X	-0-	-0-	-2850 B	-0-			N	-0-			115		

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
11	15870 X	14234	-0-	-1636 B	-0-	45	1 11287 3	N	2638	603 0	2182 1	215		
12	15717 X	14182	-0-	-1535 B	-0-	2902	9 11276 3	N	2604	2604 0		215		
01	15283 X	13330	-0-	-1953 B	-0-	42	1 2560 9	N	2327	2235 0	189 1	118		
02	13891 X	13018	-0-	-873 B	-0-	2864	9 2814 9	N	2558	2350 0	184 1	142		
03	14694 X	13273	-0-	-1421 B	-0-	10770	3 2676 9	N	2433	2433 0		142		
04	14220 X	10646	-0-	-3574 B	-0-	10204	3 2123 9	N	1930	1930 0		142		
						10597	3							
						8523	3							

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055														
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			153		
12	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			153		
01	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			153		
02	87 X	16	-0-	-71 B	-0-	16	3	N	-0-			153		
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			153		
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		12960 X	6957	-0-	-6003 B	-0-	323	1	5055	2	N	1435	1487 1	277
							1579	9						
12		13392 X	6750	-0-	-6642 B	-0-	351	1	4995	2	N	1276	1285 1	268
							1404	9						
01		13392 X	6722	-0-	-6670 B	-0-	254	1	4865	2	N	1457	364 0 1099 1	262
							1603	9						
02		9367 X	5845	-0-	-3522 B	-0-	262	1	4336	2	N	1134	1134 0	262
							1247	9						
03		8494 X	5904	-0-	-2590 B	-0-	222	1	4635	2	N	952	550 0 370 1	294
							1047	9						
04		6960 X	5734	-0-	-1226 B	-0-	277	1	4327	2	N	1027	1105 1	216
							1130	9						
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
11		22620 X	19575	-0-	-3045 B	-0-	338	1	16387	2	N	2591	88 0 2400 1	383
							2850	9						
12		23033 X	20101	-0-	-2932 B	-0-	307	1	16516	2	N	2980	775 0 2209 1	379
							3278	9						
01		21886 X	19350	-0-	-2536 B	-0-	160	1	16219	2	N	2701	2701 0	379
							2971	9						
02		19604 X	17302	-0-	-2302 B	-0-	52	1	14443	2	N	2552	2377 0 185 1	369
							2807	9						
03		20956 X	17741	-0-	-3215 B	-0-	74	1	14968	2	N	2454	2454 0	369
							2699	9						
04		19590 X	16372	-0-	-3218 B	-0-	9	1	13854	2	N	2281	2281 0	369
							2509	9						
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
11		21810 X	17898	-0-	-3912 B	-0-	2554	1	12652	2	N	2447	2566 1	239
							2692	9						
12		21576 X	18526	-0-	-3050 B	-0-	2927	1	12711	2	N	2625	2397 1	467
							2888	9						
01		21173 X	16067	-0-	-5106 B	-0-	2360	1	11475	2	N	2029	2224 1	272
							2232	9						
02		18821 X	14511	-0-	-4310 B	-0-	484	1	11638	2	N	2172	2195 1	249
							2389	9						
03		19406 X	14886	-0-	-4520 B	-0-	444	1	11986	2	N	2233	2216 1	266
							2456	9						
04		17940 X	14115	-0-	-3825 B	-0-	342	1	11352	2	N	2201	2216 1	251
							2421	9						
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
11		420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-		529
12		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		529
01		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	133	186 1	476
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		21510 X	17089	-0-	-4421 B	-0-			719	1	N	2070	2221	1	291
									2277	9					
12		20522 X	17231	-0-	-3291 B	-0-			834	1	N	1934	2043	1	182
									2127	9					
01		20026 X	16809	-0-	-3217 B	-0-			898	1	N	1998	1847	1	333
									2198	9					
02		17980 X	14817	-0-	-3163 B	-0-			924	1	N	1377	1469	1	241
									1515	9					
03		18662 X	15203	-0-	-3459 B	-0-			617	1	N	2245	2222	1	264
									2470	9					
04		17100 X	14284	-0-	-2816 B	-0-			538	1	N	1792	1858	1	198
									1971	9					

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307															
11		18055 X	18055	-0-	-0- B	-0-			357	1	N	3328	2946	1	611
									3661	9					
12		17712 X	17712	-0-	-0- B	-0-			1	1	N	3071	3463	1	219
									3378	9					
01		13177 X	13177	-0-	-0- B	-0-			118	1	N	2333	2225	1	327
									2566	9					
02		14495 X	14495	-0-	-0- B	-0-			468	1	N	2669	2728	1	268
									2936	9					
03		14449 X	14449	-0-	-0- B	-0-			160	1	N	2735	2761	1	242
									3009	9					
*04		12477 X	12477	-0-	-0- B	-0-			503	1	N	2228	2218	1	252
									2451	9					

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145															
11		25230 X	20538	-0-	-4692 B	-0-			227	1	N	1431	1287	1	350
									1574	9					
12		25296 X	21076	-0-	-4220 B	-0-			226	1	N	1436	619	0	237
									1580	9			930	1	
01		23622 X	20846	-0-	-2776 B	-0-			159	1	N	1363	250	0	245
									1499	9			1105	1	
02		21431 X	18780	-0-	-2651 B	-0-			142	1	N	1246	1292	1	199
									1371	9					
03		22072 X	19133	-0-	-2939 B	-0-			58	1	N	1241	1294	1	146
									1365	9					
04		20550 X	17788	-0-	-2762 B	-0-			16491	2	N	1179	298	0	123
													904	1	

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975															
11		21524 X	21524	-0-	-0- B	-0-			48	1	N	3335	1293	0	396
									3669	9					
12		20770 X	14134	-0-	-6636 B	-0-			208	1	N	2007	1363	0	486
									2208	9					
01		20770 X	17987	-0-	-2783 B	-0-			541	1	N	2713	2713	0	486
									2984	9					
02		19430 X	17247	-0-	-2183 B	-0-			348	1	N	2660	2660	0	486
									2926	9					
03		20770 X	18358	-0-	-2412 B	-0-			267	1	N	2650	2650	0	486
									2915	9					
04		20100 X	16455	-0-	-3645 B	-0-			260	1	N	2199	1438	0	883
									2419	9			364	1	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
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	CODE	M		CODE	CODE	
11	12090 X	9326	-0-	-2764 B	-0-	368	1	7739	2	N	1108	1096	1	617
						1219	9							
12	11160 X	9872	-0-	-1288 B	-0-	436	1	8230	2	N	1096	1632	1	81
						1206	9							
01	11160 X	9484	-0-	-1676 B	-0-	438	1	7318	2	N	1571	284	0	251
						1728	9					1117	1	
02	10440 X	8271	-0-	-2169 B	-0-	438	1	6653	2	N	1073	1073	0	251
						1180	9							
03	10664 X	9014	-0-	-1650 B	-0-	342	1	7410	2	N	1147	1147	0	251
						1262	9							
04	9540 X	8694	-0-	-846 B	-0-	7508	2	1186	9	N	1078	1078	0	251

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340														
11	14700 X	11033	-0-	-3667 B	-0-	1	1	9813	2	N	1108	1110	1	493
						1219	9							
12	13578 X	11097	-0-	-2481 B	-0-	9743	2	1354	9	N	1231	1288	1	436
01	13578 X	10850	-0-	-2728 B	-0-	9563	2	1287	9	N	1170	319	0	388
02	12238 X	10231	-0-	-2007 B	-0-	8831	2	1400	9	N	1273	1122	0	352
03	11408 X	10591	-0-	-817 B	-0-	62	1	9241	2	N	1171	1171	0	352
						1288	9							
04	11040 X	10034	-0-	-1006 B	-0-	336	1	8484	2	N	1104	1104	0	352
						1214	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	9300 X	7973	-0-	-1327 B	-0-	1146	1	6235	2	N	538	552	1	113
						592	9							
12	8959 X	7734	-0-	-1225 B	-0-	1421	1	5937	2	N	342	348	1	107
						376	9							
01	8339 X	6465	-0-	-1874 B	-0-	2024	1	4056	2	N	350	371	1	86
						385	9							
02	7801 X	5248	-0-	-2553 B	-0-	1366	1	3278	2	N	549	547	1	88
						604	9							
03	8246 X	5586	-0-	-2660 B	-0-	1470	1	3698	2	N	380	368	1	100
						418	9							
04	7980 X	6175	-0-	-1805 B	-0-	1582	1	4395	2	N	180	184	1	96
						198	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262														
11	13230 X	10828	-0-	-2402 B	-0-	99	1	7799	2	N	2664	1922	0	81
						2930	9					1087	1	
12	12803 X	11339	-0-	-1464 B	-0-	8399	2	2940	9	N	2673	2271	0	116
01	12276 X	11764	-0-	-512 B	-0-	8695	2	3069	9	N	2790	1586	0	212
02	11484 X	10474	-0-	-1010 B	-0-	7772	2	2702	9	N	2456	2456	0	212
03	11346 X	10493	-0-	-853 B	-0-	7708	2	2785	9	N	2532	2532	0	212
04	11370 X	9776	-0-	-1594 B	-0-	7237	2	2539	9	N	2308	1937	0	214

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 #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	19620 X	16987	-0-	-2633 B	-0-	12827 2	4160 9	9	N	3782	2442 0	1305 1		294
12	18879 X	16989	-0-	-1890 B	-0-	12916 2	4073 9	9	N	3703	3703 0			294
01	18879 X	17216	-0-	-1663 B	-0-	13149 2	4067 9	9	N	3697	3697 0			294
02	17574 X	15535	-0-	-2039 B	-0-	11853 2	3682 9	9	N	3347	3347 0			294
03	17546 X	15534	-0-	-2012 B	-0-	11762 2	3772 9	9	N	3429	3429 0			294
04	16980 X	14158	-0-	-2822 B	-0-	10653 2	3505 9	9	N	3186	3186 0			294

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
11	14250 X	12939	-0-	-1311 B	-0-	45 1	9785 2	2	N	2826	1872 0	901 1		343
						3109 9								
12	14725 X	11978	-0-	-2747 B	-0-	171 1	9370 2	2	N	2215	2215 0			343
						2437 9								
01	14725 X	12492	-0-	-2233 B	-0-	111 1	9442 2	2	N	2672	2213 0	553 1		249
						2939 9								
02	13079 X	10805	-0-	-2274 B	-0-	76 1	8219 2	2	N	2282	2282 0			249
						2510 9								
03	13361 X	10914	-0-	-2447 B	-0-	61 1	8316 2	2	N	2306	2306 0			249
						2537 9								
04	12930 X	9967	-0-	-2963 B	-0-	10 1	7669 2	2	N	2080	2080 0			249
						2288 9								

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
*09	10980 X	314	-0-	-10666 B	-0-	314 1			N	-0-				576
10	10881 X	47	-0-	-10834 B	-0-	47 1			N	-0-				576
11	10350 X	-0-	-0-	-10350 B	-0-				N	-0-				576
12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-				576
01	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-				576
02	290 X	-0-	-0-	-290 B	-0-				N	-0-				576
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-				576
*04	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-				576

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468														
11	18270 X	14424	-0-	-3846 B	-0-	256 1	11635 2	2	N	2303	2219 1			293
						2533 9								
12	17763 X	14259	-0-	-3504 B	-0-	422 1	11565 2	2	N	2065	2132 1			226
						2272 9								
01	16864 X	14118	-0-	-2746 B	-0-	309 1	11312 2	2	N	2270	2226 1			270
						2497 9								
02	15196 X	12741	-0-	-2455 B	-0-	251 1	10334 2	2	N	1960	2033 1			197
						2156 9								
03	15717 X	13463	-0-	-2254 B	-0-	252 1	10758 2	2	N	2230	2206 1			221
						2453 9								
04	14430 X	12273	-0-	-2157 B	-0-	263 1	9868 2	2	N	1947	1845 1			323
						2142 9								

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
11	20430 X	15055	-0-	-5375 B	-0-	11063 2	3992 9	9	N	3629	3629 0			239
12	20739 X	17197	-0-	-3542 B	-0-	29 1	12881 2	2	N	3897	3669 0	184 1		283
						4287 9								
01	20739 X	16529	-0-	-4210 B	-0-	12 1	12141 2	2	N	3978	3926 0	188 1		147
						4376 9								
02	19401 X	14821	-0-	-4580 B	-0-	10909 2	3912 9	9	N	3556	3556 0			147
03	17205 X	15474	-0-	-1731 B	-0-	8 1	11528 2	2	N	3580	3580 0			147
						3938 9								
04	16650 X	14668	-0-	-1982 B	-0-	10957 2	3711 9	9	N	3374	3374 0			147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.L// 109333
 KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	17520 X	13635	-0-	-3885 B	-0-	326 1	10890 2	N	2199	2202 1		237
12	16430 X	14212	-0-	-2218 B	-0-	423 1	11182 2	N	2370	2382 1		225
01	16430 X	13465	-0-	-2965 B	-0-	754 1	10278 2	N	2212	2043 1		394
02	14210 X	12764	-0-	-1446 B	-0-	831 1	9785 2	N	1953	2049 1		298
03	15004 X	12962	-0-	-2042 B	-0-	892 1	9549 2	N	2292	2216 1		374
04	13740 X	11234	-0-	-2506 B	-0-	728 1	8732 2	N	1613	1650 1		337

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

11	25920 X	20454	-0-	-5466 B	-0-	17805 2	2649 9	N	2408	1336 0	1118 1	207
12	23467 X	19982	-0-	-3485 B	-0-	1 1	17797 2	N	1985	715 0	1287 1	190
01	23157 X	18922	-0-	-4235 B	-0-	32 1	16409 2	N	2255	2155 0	183 1	107
02	19546 X	16133	-0-	-3413 B	-0-	2481 9	14219 2	N	1740	1740 0		107
03	20646 X	15295	-0-	-5351 B	-0-	13498 2	1797 9	N	1634	1634 0		107
04	18720 X	14753	-0-	-3967 B	-0-	127 1	12524 2	N	1911	1569 0	357 1	92

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

11	14550 X	12302	-0-	-2248 B	-0-	349 1	8992 2	N	2692	2692 0		299
12	15035 X	11705	-0-	-3330 B	-0-	2961 9	317 1	N	2424	1823 0	557 1	343
01	14229 X	12664	-0-	-1565 B	-0-	2666 9	714 1	N	2704	2704 0		343
02	13311 X	11274	-0-	-2037 B	-0-	2974 9	853 1	N	2359	2359 0		343
03	13330 X	11636	-0-	-1694 B	-0-	2595 9	551 1	N	2772	2414 0	366 1	335
04	12300 X	10584	-0-	-1716 B	-0-	3049 9	284 1	N	2236	2236 0		335

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

11	14520 X	9531	-0-	-4989 B	-0-	128 1	7102 2	N	2092	2044 1		359
12	13919 X	8747	-0-	-5172 B	-0-	2301 9	57 1	N	1889	2014 1		234
01	12772 X	7295	-0-	-5477 B	-0-	2078 9	44 1	N	1225	1292 1		167
02	10962 X	6757	-0-	-4205 B	-0-	1348 9	5140 2	N	1470	1466 1		171
03	10850 X	6341	-0-	-4509 B	-0-	63 1	4726 2	N	1411	1449 1		133
04	9540 X	6340	-0-	-3200 B	-0-	1552 9	12 1	N	1420	1291 1		262

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 D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

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
11	5130 X	2028	-0-	-3102 B	-0-	363	1	1304	2	N	328	370	1	83
12	3968 X	801	-0-	-3167 B	-0-	361	9	221	2	N	183	181	1	85
01	3286 X	564	-0-	-2722 B	-0-	201	9	213	9	N	194	188	1	91
02	2697 X	2036	-0-	-661 B	-0-	452	1	1357	2	N	206	187	1	110
03	2108 X	1926	-0-	-182 B	-0-	227	9	738	2	N	325	346	1	89
04	2040 X	1499	-0-	-541 B	-0-	830	1	1118	2	N	-0-			89
						358	9							
						381	1							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

11	19560 X	4200	-0-	-15360 B	-0-	81	1	3152	2	N	879	738	1	522
12	17515 X	12131	-0-	-5384 B	-0-	967	9	9231	2	N	2433	2386	1	569
01	14787 X	10519	-0-	-4268 B	-0-	224	1	8086	2	N	1946	1691	0	372 1 452
02	11437 X	11437	-0-	-0- B	-0-	2676	9	8507	2	N	2429	1581	0	722 1 578
03	11889 X	11889	-0-	-0- B	-0-	292	1	8746	2	N	2641	1641	0	1108 1 470
*04	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	2141	9	8212	2	N	2231	2231	0	470
						258	1							
						2672	9							
						238	1							
						2905	9							
						3	1							
						2454	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

11	34290 X	6542	-0-	-27748 B	-0-	304	1	5084	2	N	1049	931	1	300
12	31527 X	20596	-0-	-10931 B	-0-	1154	9	16193	2	N	3488	1162	0	2208 1 418
01	27714 X	19029	-0-	-8685 B	-0-	566	1	15311	2	N	3091	2780	0	551 1 178
02	14253 X	14253	-0-	-0- B	-0-	3837	9	10794	2	N	2996	2617	0	368 1 189
03	23219 X	13385	-0-	-9834 B	-0-	318	1	10368	2	N	2610	2610	0	189
04	22470 X	11916	-0-	-10554 B	-0-	3400	9	9331	2	N	2347	2347	0	189
						163	1							
						3296	9							
						146	1							
						2871	9							
						3	1							
						2582	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 C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	22920 X	15777	-0-	-7143 B	-0-	290	1	13300	2	N	1988	2014	1	262
12	20367 X	15544	-0-	-4823 B	-0-	2187	9	350	1	N	2117	2150	1	229
01	19344 X	14200	-0-	-5144 B	-0-	2329	9	363	1	N	1980	1836	1	373
02	18096 X	12491	-0-	-5605 B	-0-	2178	9	255	1	N	1822	1824	1	371
03	17670 X	13337	-0-	-4333 B	-0-	2004	9	383	1	N	1957	2021	1	307
04	15780 X	12535	-0-	-3245 B	-0-	2153	9	368	1	N	1590	1655	1	242
						1749	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
11	14970 X	10840	-0-	-4130 B	-0-	264	1	8615	2	N	1783	1788	1	195
12	13485 X	10587	-0-	-2898 B	-0-	1961	9	216	1	N	1482	1479	1	198
01	12834 X	9758	-0-	-3076 B	-0-	1630	9	8	1	N	1442	1455	1	185
02	11426 X	9065	-0-	-2361 B	-0-	1586	9	2	1	N	1474	1480	1	179
03	11191 X	9298	-0-	-1893 B	-0-	1621	9	4	1	N	1307	1285	1	201
04	10830 X	8613	-0-	-2217 B	-0-	1438	9	17	1	N	1361	1424	1	138
						1497	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
11	28590 X	19955	-0-	-8635 B	-0-	16601	2	3354	9	N	3049	2895	1	276
12	27931 X	19483	-0-	-8448 B	-0-	16239	2	3244	9	N	2949	2946	1	279
01	25513 X	17749	-0-	-7764 B	-0-	14955	2	2794	9	N	2540	2568	1	251
02	20619 X	16205	-0-	-4414 B	-0-	13645	2	2560	9	N	2327	2210	1	368
03	20615 X	17295	-0-	-3320 B	-0-	14230	2	3065	9	N	2786	2891	1	263
04	19950 X	16024	-0-	-3926 B	-0-	13420	2	2604	9	N	2367	2380	1	250
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241														
11	34925 X	34925	-0-	-0- B	-0-	331	1	25396	2	N	8362	8243	0	67
12	34193 X	34193	-0-	-0- B	-0-	9198	9	257	1	N	8454	7299	0	108
01	37727 X	28813	-0-	-8914 B	-0-	9299	9	214	1	N	7147	7147	0	108
02	35293 X	24051	-0-	-11242 B	-0-	7862	9	343	1	N	5698	3995	0	136
03	37727 X	29882	-0-	-7845 B	-0-	6268	9	222	1	N	7320	7320	0	136
04	34920 X	28140	-0-	-6780 B	-0-	8052	9	159	1	N	6811	6811	0	136
						7492	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														
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	53250 X	344	-0-	-52906 B	-0-	12	1	100	2	N	211	184 1	190	
						232	9							
12	55211 X	28	-0-	-55183 B	-0-	28	2			N	-0-		190	
01	49011 X	44	-0-	-48967 B	-0-	18	1	26	2	N	-0-		190	
02	41557 X	-0-	-0-	-41557 B	-0-					N	-0-		190	
03	25048 X	-0-	-0-	-25048 B	-0-					N	-0-		190	
04	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-		190	

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
11	82320 X	54848	-0-	-27472 B	-0-	497	1	41930	2	N	11292	11004 0	359 1	25
						12421	9							
12	55207 X	55207	-0-	-0- B	-0-	444	1	42033	2	N	11573	11573 0		25
						12730	9							
01	57784 X	54713	-0-	-3071 B	-0-	352	1	41777	2	N	11440	11440 0		25
						12584	9							
02	54056 X	44151	-0-	-9905 B	-0-	289	1	34092	2	N	8882	8882 0		25
						9770	9							
03	57784 X	51099	-0-	-6685 B	-0-	314	1	40104	2	N	9710	9710 0		25
						10681	9							
04	54840 X	48527	-0-	-6313 B	-0-	264	1	38261	2	N	9093	8260 0	736 1	122
						10002	9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
11	16080 X	11067	-0-	-5013 B	-0-	23	1	9150	2	N	1722	2019 1		260
						1894	9							
12	16523 X	11536	-0-	-4987 B	-0-	94	1	9374	2	N	1880	281 0	1647 1	212
						2068	9							
01	15221 X	9946	-0-	-5275 B	-0-	8128	2	1818	9	N	1653	1297 0	362 1	206
02	12847 X	9344	-0-	-3503 B	-0-	7662	2	1682	9	N	1529	1529 0		206
03	12741 X	9279	-0-	-3462 B	-0-	7672	2	1607	9	N	1461	1461 0		206
04	11160 X	8400	-0-	-2760 B	-0-	6898	2	1502	9	N	1365	1318 0	179 1	74

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
11	63210 X	47658	-0-	-15552 B	-0-	357	1	36001	2	N	10273	10273 0		123
						11300	9							
12	65317 X	61478	-0-	-3839 B	-0-	312	1	46951	2	N	12923	12923 0		123
						14215	9							
01	65317 X	42747	-0-	-22570 B	-0-	241	1	32693	2	N	8921	8921 0		123
						9813	9							
02	61103 X	51669	-0-	-9434 B	-0-	446	1	40029	2	N	10176	10176 0		123
						11194	9							
03	65317 X	61423	-0-	-3894 B	-0-	411	1	48081	2	N	11755	11755 0		123
						12931	9							
04	59490 X	52293	-0-	-7197 B	-0-	388	1	40951	2	N	9958	9958 0		123
						10954	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	41040 X	39484	-0-	-1556 B	-0-	13	1 30623 2	N	8044	8044 0	215
12	58352 X	58352	-0-	-0- B	-0-	8848	9 45838 2	N	11376	11229 0	179
01	42408 X	42084	-0-	-324 B	-0-	14	1 33126 2	N	8131	8131 0	179
02	54111 X	54111	-0-	-0- B	-0-	8944	9 2 1 43253 2	N	9869	9787 0	77
03	52552 X	52552	-0-	-0- B	-0-	10856	9 2 10476 9	N	9524	9524 0	77
*04	44656 X	44656	-0-	-0- B	-0-	42076	2 13 1 36331 2	N	7556	5447 0	177
						8312	9				

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

11	62550 X	34411	-0-	-28139 B	-0-	269	1 26286 2	N	7142	7142 0	76
12	64635 X	56623	-0-	-8012 B	-0-	7856	9 319 1 43578 2	N	11569	11569 0	76
01	64635 X	41787	-0-	-22848 B	-0-	12726	9 235 1 32561 2	N	8174	8174 0	76
02	64108 X	64108	-0-	-0- B	-0-	8991	9 240 1 50845 2	N	11839	11839 0	76
03	64635 X	58327	-0-	-6308 B	-0-	13023	9 174 1 46724 2	N	10390	10390 0	76
04	54810 X	49234	-0-	-5576 B	-0-	11429	9 126 1 39681 2	N	8570	8570 0	76
						9427	9				

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

11	60900 X	42385	-0-	-18515 B	-0-	238	1 34133 2	N	7285	7285 0	22
12	57567 X	41692	-0-	-15875 B	-0-	8014	9 206 1 33526 2	N	7236	7236 0	22
01	54591 X	38091	-0-	-16500 B	-0-	7960	9 78 1 30664 2	N	6681	6681 0	22
02	46864 X	32599	-0-	-14265 B	-0-	7349	9 408 1 25936 2	N	5686	5510 0	25
03	47616 X	32880	-0-	-14736 B	-0-	6255	9 466 1 26109 2	N	5732	5732 0	25
04	42390 X	30767	-0-	-11623 B	-0-	6305	9 314 1 24576 2	N	5343	5343 0	25
						5877	9				

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

11	42630 X	32126	-0-	-10504 B	-0-	1128	1 26618 2	N	3982	3739 0	86
12	44051 X	32793	-0-	-11258 B	-0-	4380	9 1026 1 27334 2	N	4030	4030 0	86
01	40300 X	32123	-0-	-8177 B	-0-	4433	9 892 1 27030 2	N	3819	3819 0	86
02	35264 X	28122	-0-	-7142 B	-0-	4201	9 723 1 23766 2	N	3303	3202 0	20
03	35185 X	25176	-0-	-10009 B	-0-	3633	9 683 1 21237 2	N	2960	2960 0	20
04	32130 X	23422	-0-	-8708 B	-0-	3256	9 736 1 19663 2	N	2748	2748 0	20
						3023	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 B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		61740 X	51326	-0-	-10414 B	-0-	283	1	41898	2	N	8314	8314	0		51
							9145	9								
12		63798 X	48025	-0-	-15773 B	-0-	285	1	39187	2	N	7775	7775	0		51
							8553	9								
01		63798 X	44477	-0-	-19321 B	-0-	272	1	36311	2	N	7176	7176	0		51
							7894	9								
02		59682 X	30656	-0-	-29026 B	-0-	285	1	24962	2	N	4917	4480	0	375 1	113
							5409	9								
03		59861 X	41599	-0-	-18262 B	-0-	209	1	34310	2	N	6436	6436	0		113
							7080	9								
04		51330 X	40219	-0-	-11111 B	-0-	29	1	33724	2	N	5878	5878	0		113
							6466	9								

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621																

11		66000 X	53298	-0-	-12702 B	-0-	754	1	39113	2	N	12210	11820	1		774
							13431	9								
12		68200 X	50239	-0-	-17961 B	-0-	704	1	37735	2	N	10727	11274	1		227
							11800	9								
01		68200 X	45550	-0-	-22650 B	-0-	634	1	33430	2	N	10442	10222	1		447
							11486	9								
*02		61770 X	35923	-0-	-25847 B	-0-	596	1	27078	2	N	7499	7555	1		391
							8249	9								
03		62620 X	39026	-0-	-23594 B	-0-	520	1	29257	2	N	8408	8622	1		177
							9249	9								
04		53310 X	31461	-0-	-21849 B	-0-	564	1	23096	2	N	7092	6843	1		426
							7801	9								

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398																

*10		71824 X	71824	-0-	-0- B	-0-	55353	2	16471	9	N	14974	15071	1		389
11		67350 X	63351	-0-	-3999 B	-0-	824	1	47853	2	N	13340	13034	1		695
							14674	9								
12		69595 X	57865	-0-	-11730 B	-0-	959	1	43859	2	N	11861	12121	1		435
							13047	9								
01		69595 X	55909	-0-	-13686 B	-0-	840	1	42533	2	N	11396	11381	1		450
							12536	9								
02		65105 X	42872	-0-	-22233 B	-0-	468	1	32727	2	N	8797	8848	1		399
							9677	9								
03		69595 X	54772	-0-	-14823 B	-0-	514	1	42579	2	N	10617	10537	1		479
							11679	9								
04		63360 X	47391	-0-	-15969 B	-0-	519	1	36709	2	N	9239	9136	1		582
							10163	9								

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446																

11		68850 X	68425	-0-	-425 B	-0-	201	1	52557	2	N	14243	14049	1		377
							15667	9								
12		71145 X	63390	-0-	-7755 B	-0-	3	1	48688	2	N	13363	13431	1		309
							14699	9								
01		71145 X	57221	-0-	-13924 B	-0-	3	1	43831	2	N	12170	11814	1		665
							13387	9								
02		66555 X	38554	-0-	-28001 B	-0-	26	1	29795	2	N	7939	8316	1		288
							8733	9								
03		71145 X	45836	-0-	-25309 B	-0-	4	1	35755	2	N	9161	9141	1		308
							10077	9								
04		68430 X	38987	-0-	-29443 B	-0-	30559	2	8428	9	N	7662	7544	1		426

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	74743 X	74743	-0-	-0- B	-0-	57489	2	17254	9	N	15685	15821	1		548
12	69688 X	67609	-0-	-2079 B	-0-	10	1	51674	2	N	14477	5172	0	9740 1	113
01	69688 X	69411	-0-	-277 B	-0-	15925	9								
02	65192 X	60800	-0-	-4392 B	-0-	120	1	52872	2	N	14926	14926	0		113
03	69688 X	61107	-0-	-8581 B	-0-	16419	9								
04	67440 X	53893	-0-	-13547 B	-0-	585	1	46387	2	N	12571	10207	0	2224 1	253
						13828	9								
						942	1	45906	2	N	12963	12328	1		888
						14259	9								
						865	1	41288	2	N	10673	11002	1		559
						11740	9								
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600															
11	71557 X	71557	-0-	-0- B	-0-	898	1	54402	2	N	14779	14377	1		622
12	67953 X	67953	-0-	-0- B	-0-	16257	9								
01	66865 X	66865	-0-	-0- B	-0-	982	1	51276	2	N	14268	4108	0	10691 1	91
02	61596 X	60239	-0-	-1357 B	-0-	15695	9								
03	65844 X	60708	-0-	-5136 B	-0-	615	1	50425	2	N	14386	13968	0	373 1	136
04	63720 X	55047	-0-	-8673 B	-0-	15825	9								
						1	1	46222	2	N	12742	9848	0	2788 1	242
						14016	9								
						1	1	47554	2	N	11957	11829	1		370
						13153	9								
						1	1	42323	2	N	11566	11434	1		502
						12723	9								
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650															
11	165853 X	165853	-0-	-0- B	-0-	458	1	132776	2	N	29654	29440	0	183 1	304
12	158458 X	158458	-0-	-0- B	-0-	32619	9								
01	155913 X	155913	-0-	-0- B	-0-	370	1	126908	2	N	28345	28327	0	185 1	137
02	128430 X	128430	-0-	-0- B	-0-	31180	9								
03	118716 X	118716	-0-	-0- B	-0-	335	1	125520	2	N	27325	27325	0		137
04	103800 X	93938	-0-	-9862 B	-0-	30058	9								
						446	1	103354	2	N	22391	21567	0	717 1	244
						24630	9								
						327	1	95796	2	N	20539	20510	0	173 1	100
						22593	9								
						264	1	75775	2	N	16272	16272	0		100
						17899	9								
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752															
11	0	25380	-0-	25380 B	25380	4	1	21927	2	N	3135	2188	1		947
12	0	142690	-0-	142690 B	168070	3449	9								
01	181956 X	13886	-0-	-168070 B	-0-	2	1	124924	2	N	16149	16679	1		417
02	116000 X	47852	-0-	-68148 B	-0-	17764	9								
03	124000 X	98432	-0-	-25568 B	-0-	11792	2	2094	9	N	1904	1484	1		837
*04	130171 X	130171	-0-	-0- B	-0-	42137	2	5715	9	N	5195	5687	1		345
						3	1	85511	2	N	11744	11440	1		649
						12918	9								
						114715	2	15456	9	N	14051	13923	1		777

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 #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	23569	-0-	23569 B	23569	163	1	19714	2	N	3356	2775	1	581
							3692	9							
12		0	120271	-0-	120271 B	143840	1040	1	102898	2	N	14848	14935	1	494
							16333	9							
*01		269570 X	125730	-0-	-143840 B	-0-	1022	1	107420	2	N	15716	15551	1	659
							17288	9							
*02		109218 X	109218	-0-	-0- B	-0-	1206	1	93536	2	N	13160	13444	1	375
							14476	9							
*03		112035 X	112035	-0-	-0- B	-0-	919	1	95823	2	N	13903	13398	1	880
							15293	9							
04		101340 X	86536	-0-	-14804 B	-0-	844	1	74888	2	N	9822	10103	1	599
							10804	9							

CWR MANAGEMENT LLC 195786															
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787															
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	69			107
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	169	187	1	88
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	165	181	1	72
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	92	92	1	72
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	135			207
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	116	193	1	130

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375															
11		9987 X	9987	-0-	-0- B	-0-	876	1	6129	3	N	2711	2694	1	353
							2982	9							
12		3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	296	1	2392	3	N	1192	1408	1	137
							1311	9							
01		2170 X	457	-0-	-1713 B	-0-	308	3	149	9	N	135			272
02		2204 X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					N	-0-			272
*03		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			272
04		2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-			272

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020															
11		4970 X	4970	-0-	-0- B	-0-	826	1	2997	3	N	1043	1043	1	394
							1147	9							
12		5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	883	1	3302	3	N	1124	1374	1	144
							1236	9							
01		5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	884	1	3069	3	N	1089	994	1	239
							1198	9							
*02		4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	836	1	2757	3	N	877	1034	1	82
							965	9							
*03		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	883	1	2986	3	N	1002	952	1	132
							1102	9							
*04		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	731	1	1848	3	N	794	500	1	426
							873	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	8			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					36
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440																	
11		9300 X	7089	-0-	-2211 B	-0-	506	1	4611	3	N	1793	1780	1			310
							1972	9									
12		13144 X	7209	-0-	-5935 B	-0-	514	1	4715	3	N	1800	1921	1	2	8	187
							1980	9									
01		13144 X	6642	-0-	-6502 B	-0-	288	1	4370	3	N	1804	1809	1			182
							1984	9									
02		12296 X	4422	-0-	-7874 B	-0-	353	1	2720	3	N	1226	1209	1			199
							1349	9									
*03		7037 X	6004	-0-	-1033 B	-0-	422	1	3747	3	N	1668	1640	1			227
							1835	9									
04		7080 X	6023	-0-	-1057 B	-0-	436	1	3884	3	N	1548	1633	1			142
							1703	9									
OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351																	
11		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	309	1	539	3	N	148	175	1			90
							163	9									
12		527 X	284	-0-	-243 B	-0-	89	1	195	9	N	177	149	1			118
01		527 N	368	-0-	-159 B	-0-	111	1	112	3	N	132					250
							145	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		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	298	1	722	3	N	236	178	1			115
							260	9									
MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748																	
11		9000 X	9116	-0-	116 B	-59770	552	1	6485	3	N	1890	1863	1			272
							2079	9									
12		8928 X	9605	-0-	677 B	-59093	776	1	6757	3	N	1884	1921	1			235
							2072	9									
01		9300 X	9156	-0-	-144 B	-59093	1338	1	5875	3	N	1766	1856	1			145
							1943	9									
02		8700 X	8478	-0-	-222 B	-59093	700	1	5860	3	N	1744	1809	1			80
							1918	9									
*03		9300 X	8684	-0-	-616 B	-59093	828	1	5961	3	N	1723	1631	1			172
							1895	9									
04		9000 X	7107	-0-	-1893 B	-59093	657	1	4764	3	N	1533	1304	1			401
							1686	9									
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	5	5	8			38
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38

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
 STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

11	3180 X	3314	-0-	134 B	-113905	3004	3	310	9	N	282	188	1		261
12	3286 X	3487	-0-	201 B	-113704	3182	3	305	9	N	277	381	1		157
01	3286 X	3249	-0-	-37 B	-113704	2964	3	285	9	N	259	191	1		225
02	3074 X	2920	-0-	-154 B	-113704	2676	3	244	9	N	222	365	1		82
*03	3286 X	2925	-0-	-361 B	-113704	2671	3	254	9	N	231	171	1		142
04	3180 X	2721	-0-	-459 B	-113704	2495	3	226	9	N	205	179	1		168

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

11	4050 X	3081	-0-	-969 B	-0-	1196	1	1610	3	N	250	372	1		85
12	4653 X	4653	-0-	-0- B	-0-	1235	1	2769	3	N	590	533	1		142
01	4371 X	3483	-0-	-888 B	-0-	1198	1	1860	3	N	386	364	1		164
02	4089 X	3087	-0-	-1002 B	-0-	1156	1	1551	3	N	345	358	1		151
*03	4433 X	3357	-0-	-1076 B	-0-	1222	1	1754	3	N	346	329	1		168
04	4500 X	3143	-0-	-1357 B	-0-	1199	1	1602	3	N	311	333	1		146

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

11	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	318	1	6557	3	N	1362	1311	1	3 8	285
12	7895 X	7895	-0-	-0- B	-0-	1498	9	6318	3	N	1263	1452	1	9 8	87
01	8324 X	8324	-0-	-0- B	-0-	1389	9	6757	3	N	1302	1251	1		138
02	6794 X	6794	-0-	-0- B	-0-	135	1	1615	9	N	1468	1329	1		277
*03	7489 X	7489	-0-	-0- B	-0-	1432	9	1535	9	N	1395	1520	1		152
*04	6925 X	6925	-0-	-0- B	-0-	5179	3	1505	9	N	1368	1112	1		408

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

11	3420 X	3414	-0-	-6 B	-0-	1196	1	2104	3	N	104	176	1		118
12	3441 X	3237	-0-	-204 B	-0-	114	9	1895	3	N	103	191	1		30
01	3627 X	2743	-0-	-884 B	-0-	1229	1	1402	3	N	180	180	1		30
02	3393 X	2483	-0-	-910 B	-0-	113	9	1218	3	N	98				128
*03	3627 X	2550	-0-	-1077 B	-0-	1143	1	1189	3	N	112	171	1		69
04	3420 X	2526	-0-	-894 B	-0-	198	9	1265	3	N	99				168

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	7020 X	11284	-0-	4264 B	-5554	1016 1	9509 3	N	690	758 1	1 8	173		
12	6665 X	10800	-0-	4135 B	-1419	759 9	1052 1	N	673	533 1		313		
01	12338 X	10629	-0-	-1709 B	-1419	740 9	1052 1	N	667	770 1		210		
02	11542 X	9755	-0-	-1787 B	-1419	734 9	986 1	N	588	565 1		233		
*03	12338 X	11361	-0-	-977 B	-1419	647 9	1052 1	N	626	561 1		298		
04	11280 X	10510	-0-	-770 B	-1419	689 9	1014 1	N	567	547 1		318		
						624 9								

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
11	T. A.	819	-0-	819 B	5796	7 1	469 3	N	312	362 1		133		
12	7159 X	1363	-0-	-5796 B	-0-	343 9	36 1	N	333	354 1		112		
01	1752 X	1752	-0-	-0- B	-0-	366 9	22 1	N	359	336 1		135		
02	1233 X	1233	-0-	-0- B	-0-	395 9	16 1	N	287	365 1		57		
*03	620 X	315	-0-	-305 B	-0-	316 9	9 1	N	138			195		
*04	712 X	712	-0-	-0- B	-0-	152 9	54 1	N	190	178 1		207		
						209 9								

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
11	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	350 1	2374 3	N	483	530 1		231		
12	3193 X	3004	-0-	-189 B	-0-	531 9	309 1	N	434	351 1	1 8	313		
01	3193 X	2593	-0-	-600 B	-0-	477 9	239 1	N	447	565 1		195		
02	2987 X	2587	-0-	-400 B	-0-	492 9	246 1	N	370	362 1		203		
*03	3193 X	2780	-0-	-413 B	-0-	407 9	203 1	N	421	356 1		268		
04	3090 X	2104	-0-	-986 B	-0-	463 9	1938 3	N	151	326 1		93		
						1938 3								

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230														
*10	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	690 1	1647 3	N	359	359 1		275		
11	2740 X	2740	-0-	-0- B	-0-	395 9	690 1	N	361	378 1		258		
12	2449 X	2172	-0-	-277 B	-0-	397 9	711 1	N	355	373 1		240		
01	2449 X	2280	-0-	-169 B	-0-	391 9	713 1	N	376	369 1		247		
02	2291 N	2148	-0-	-143 B	-0-	414 9	667 1	N	296	350 1		193		
*03	2170 N	1582	-0-	-588 B	-0-	326 9	702 1	N	252	345 1		100		
04	1650 N	1642	-0-	-8 B	-0-	277 9	690 1	N	334	179 1		255		
						367 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
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

11	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	159	1	2563	3	N	814	908	11 8	60
						895	9							
12	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	73	1	2357	3	N	976	865	33 8	138
						1074	9							
01	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	52	1	2417	3	N	759	715	1	182
						835	9							
02	2668 X	2208	-0-	-460 B	-0-	1623	3	585	9	N	532	546	1	168
*03	2852 X	2483	-0-	-369 B	-0-	1830	3	653	9	N	594	554	1	208
04	2760 X	2226	-0-	-534 B	-0-	1697	3	529	9	N	481	511	1	178

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														

11	4500 X	1702	-0-	-2798 B	-0-	862	1	697	3	N	130	188	1	198
						143	9							
12	4061 X	1377	-0-	-2684 B	-0-	863	1	361	3	N	139	189	1	148
						153	9							
01	4061 X	591	-0-	-3470 B	-0-	492	1	33	3	N	60	143	1	65
						66	9							
02	2378 X	-0-	-0-	-2378 B	-0-					N	-0-			65
*03	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	410	1	3811	4	N	403	359	1	109
						443	9							
*04	4561 X	4561	-0-	-0- B	-0-	522	1	3656	4	N	348	177	1	280
						383	9							

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968														

11	3510 X	3362	-0-	-148 B	-0-	811	1	2030	3	N	474	737	1	180
						521	9							
12	3410 X	3300	-0-	-110 B	-0-	896	1	2097	3	N	279	362	1	97
						307	9							
01	3875 X	291	-0-	-3584 B	-0-	87	1	170	3	N	31			128
						34	9							
02	1008 X	1008	-0-	-0- B	-0-	844	4	164	9	N	149			277
*03	T. A.	5548	-0-	5548 B	5548	4760	4	788	9	N	716	743	1	250
04	T. A.	4723	-0-	4723 B	10271	464	1	3708	4	N	501	566	1	185
						551	9							

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953														

11	5820 X	4989	-0-	-831 B	-0-	1320	1	3485	3	N	167			239
						184	9							
12	5456 X	3865	-0-	-1591 B	-0-	1364	1	2311	3	N	173	359	1	53
						190	9							
01	5177 X	3351	-0-	-1826 B	-0-	1028	1	2107	3	N	196	181	1	68
						216	9							
*02	4640 X	1888	-0-	-2752 B	-0-	44	1	1790	3	N	49			117
						54	9							
*03	5146 X	3871	-0-	-1275 B	-0-	1054	1	2522	3	N	268	179	1	206
						295	9							
04	4980 X	3873	-0-	-1107 B	-0-	1317	1	2372	3	N	167	327	1	46
						184	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	EOM BALANCE

11	4350 X	3069	-0-	-1281 B	-0-	240	1	2666	3	N	148	140	1	278
						163	9							
12	3813 X	3259	-0-	-554 B	-0-	255	1	2852	3	N	138	179	1	237
						152	9							
01	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	285	1	3236	3	N	193	188	1	242
						212	9							
02	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	265	1	3659	3	N	160	177	1	225
						176	9							
*03	3441 X	2952	-0-	-489 B	-0-	243	1	2560	3	N	135	177	1	183
						149	9							
04	3810 X	2368	-0-	-1442 B	-0-	278	1	1955	3	N	123	153	1	153
						135	9							

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
11	0 Z	2618	-0-	2618 B	19082	2387	3	231	9	N	210	181	1	256
12	0 Z	2661	-0-	2661 B	21743	2400	3	261	9	N	237	195	1	298
01	0 Z	2617	-0-	2617 B	24360	2345	3	272	9	N	247	372	1	173
02	0 Z	2345	-0-	2345 B	26705	2107	3	238	9	N	216	186	1	203
*03	0 Z	2423	-0-	2423 B	29128	2181	3	242	9	N	220	193	1	230
04	0 Z	2048	-0-	2048 B	31176	1841	3	207	9	N	188	183	1	235

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
11	6000 X	4672	-0-	-1328 B	-0-	332	1	3324	3	N	924	935	1	137
						1016	9							
12	5363 X	4358	-0-	-1005 B	-0-	418	1	2881	3	N	963	930	1	170
						1059	9							
01	6665 X	4892	-0-	-1773 B	-0-	347	1	3415	3	N	1027	932	1	265
						1130	9							
02	6235 X	4509	-0-	-1726 B	-0-	319	1	3205	3	N	895	918	1	242
						985	9							
*03	6665 X	4745	-0-	-1920 B	-0-	333	1	3410	3	N	911	1073	1	80
						1002	9							
04	4770 X	4633	-0-	-137 B	-0-	328	1	3330	3	N	886	889	1	77
						975	9							

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201														
11	6150 X	3841	-0-	-2309 B	-0-	427	1	2167	3	N	1134	1105	1	312
						1247	9							
12	6355 X	2378	-0-	-3977 B	-0-	1805	1	160	3	N	375	484	1	203
						413	9							
01	6355 X	1799	-0-	-4556 B	-0-	982	1	382	3	N	395	348	1	250
						435	9							
02	5104 X	1842	-0-	-3262 B	-0-	10	1	1309	3	N	475	540	1	185
						523	9							
*03	4650 X	2067	-0-	-2583 B	-0-	4	1	1489	3	N	522	375	1	332
						574	9							
04	3840 X	2202	-0-	-1638 B	-0-	60	1	1597	3	N	495	534	1	293
						545	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

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
11	8282 X	8282	-0-	-0- B	-0-	616	1	5929	3	N	1579	1266	1 3 8	595
						1737	9							
12	7456 X	7456	-0-	-0- B	-0-	627	1	5365	3	N	1331	1833	1 1 8	92
						1464	9							
01	6200 X	5002	-0-	-1198 B	-0-	834	1	3232	3	N	851	796	1	147
						936	9							
02	5800 X	4744	-0-	-1056 B	-0-	514	1	3133	3	N	997	907	1	237
						1097	9							
*03	6200 X	4256	-0-	-1944 B	-0-	386	1	2961	3	N	826	898	1	165
						909	9							
04	6000 X	3710	-0-	-2290 B	-0-	373	1	2437	3	N	818	733	1	250
						900	9							

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

11	4530 X	1938	-0-	-2592 B	-0-	336	1	1277	3	N	295	546	1	205
						325	9							
12	1953 X	1320	-0-	-633 B	-0-	343	1	856	3	N	110	179	1	136
						121	9							
01	2480 X	1738	-0-	-742 B	-0-	644	1	599	3	N	450	305	1	281
						495	9							
02	2320 X	1307	-0-	-1013 B	-0-	147	1	1008	3	N	138	284	1	135
						152	9							
*03	2480 X	1241	-0-	-1239 B	-0-	291	1	686	3	N	240	109	1	266
						264	9							
04	1950 X	821	-0-	-1129 B	-0-	215	1	352	3	N	231	349	1	148
						254	9							

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

11	4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	377	1	3546	3	N	650	688	1 2 8	328
						715	9							
12	4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-	397	1	3412	3	N	622	757	1	193
						684	9							
01	5445 X	5445	-0-	-0- B	-0-	870	1	3880	3	N	632	647	1	178
						695	9							
02	4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	510	1	3413	3	N	596	604	1	170
						656	9							
*03	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	493	1	3902	3	N	716	621	1	265
						788	9							
*04	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	451	1	2944	3	N	499	549	1	215
						549	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CASKEY B		WELL #: 1H		RRCID -> 265196		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 13656		PERF.13484 - 17626							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
11	9449 X	9449	-0-	-0- B	-0-	1211	1	7205	3	N	939	884	1	3	8	305	
12	11347 X	11347	-0-	-0- B	-0-	1033	9	9525	3	1822	9	1656	1664	1	5	8	292
01	11034 X	11034	-0-	-0- B	-0-	9452	3	1582	9	N	1438	1393	1			337	
02	9733 X	9733	-0-	-0- B	-0-	54	1	8146	3	N	1394	1569	1			162	
*03	9300 X	5889	-0-	-3411 B	-0-	1533	9	12	1	4993	3	804	748	1			218
04	9000 X	4393	-0-	-4607 B	-0-	884	9	135	1	3579	3	617	553	1			282
						679	9										
OEHLKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 265235		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13563 - 18289							
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	37				N	-0-						117
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	37				N	-0-						117
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	37				N	-0-						117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	37				N	-0-						117
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	37				N	34						81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	37				N	-0-						81
STRENK A		WELL #: 1H		RRCID -> 265469		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13152		PERF.13399 - 17904							
11	19602 X	19602	-0-	-0- B	-0-	652	1	15076	3	N	3522	3742	1				209
12	19733 X	19733	-0-	-0- B	-0-	3874	9	686	1	15197	3	3500	3477	1			232
01	16461 X	14876	-0-	-1585 B	-0-	3850	9	383	1	11234	3	2963	3028	1			167
02	15399 X	2089	-0-	-13310 B	-0-	3259	9	262	1	1391	3	396	361	1			202
*03	16461 X	3220	-0-	-13241 B	-0-	436	9	449	1	1976	3	723	668	1			257
04	15930 X	1253	-0-	-14677 B	-0-	795	9	67	1	820	3	333	172	1			418
						366	9										
STULGIS A		WELL #: 1H		RRCID -> 265508		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 12356		PERF.12264 - 16127							
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1311	1	306	3	N	304	356	1				215
12	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	334	9	1356	1	52	3	289	356	1			148
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	318	9	1274	1	297	9	270	185	1			233
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1259	1	281	9	N	255	363	1				125
*03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1354	1	283	9	N	257	180	1				202
*04	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1320	1	3	3	N	246	348	1				100
						271	9										
E. BUTLER A		WELL #: 1H		RRCID -> 265520		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13227		PERF.13648 - 19083							
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						100
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						100
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8				100
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						100
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						100
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						100
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						100
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10						110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						110

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			LANDGREBE A		WELL #:	1H	RRCID ->	265523	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.13907	- 18370	
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
11		14010 X	13870	-0-	-140 B	-0-	479	1	11811	3	N	1436	1325	1	3 8	385
							1580	9								
12		14477 X	12067	-0-	-2410 B	-0-	122	1	10759	3	N	1078	1314	1	6 8	143
							1186	9								
01		14477 X	602	-0-	-13875 B	-0-	562	3	40	9	N	36	164	1		15
02		13543 X	-0-	-0-	-13543 B	-0-					N	-0-				15
*03		14477 X	10413	-0-	-4064 B	-0-	213	1	8752	3	N	1316	1219	1		112
							1448	9								
04		13860 X	12512	-0-	-1348 B	-0-	10819	3	1693	9	N	1539	1518	1		133

WALLIS A			WELL #:		1H	RRCID ->	265660	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.14027	- 17743		
11		9300 X	7456	-0-	-1844 B	-0-	7169	3	287	9	N	261	190	1		213
12		9610 X	7549	-0-	-2061 B	-0-	7279	3	270	9	N	245	363	1		95
01		6712 X	6712	-0-	-0- B	-0-	6452	3	260	9	N	236	194	1		137
02		7163 X	6103	-0-	-1060 B	-0-	5885	3	218	9	N	198	175	1		160
*03		7657 X	6423	-0-	-1234 B	-0-	6200	3	223	9	N	203	183	1		180
04		7410 X	6212	-0-	-1198 B	-0-	5997	3	215	9	N	195	178	1		197

P. FRISBIE B			WELL #:		1H	RRCID ->	265671	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.13504	- 18191		
11		2940 X	1572	-0-	-1368 B	-0-	269	1	799	3	N	458	543	1		208
							504	9								
12		2573 X	1695	-0-	-878 B	-0-	239	1	965	3	N	446	530	1	6 8	118
							491	9								
01		2573 X	1833	-0-	-740 B	-0-	178	1	1193	3	N	420	278	1		260
							462	9								
02		2813 X	1878	-0-	-935 B	-0-	190	1	1277	3	N	374	482	1		152
							411	9								
*03		2666 X	1876	-0-	-790 B	-0-	193	1	1254	3	N	390	462	1		80
							429	9								
04		1830 X	1737	-0-	-93 B	-0-	170	1	1176	3	N	355	363	1		72
							391	9								

GUEVARA A			WELL #:		1H	RRCID ->	265749	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.13300	- 18374		
11		5040 X	3921	-0-	-1119 B	-0-	248	1	3164	3	N	463	371	1		220
							509	9								
12		4402 X	3892	-0-	-510 B	-0-	356	1	3015	3	N	474	563	1	1 8	130
							521	9								
01		4340 X	3912	-0-	-428 B	-0-	392	1	2994	3	N	478	370	1		238
							526	9								
02		3973 X	3603	-0-	-370 B	-0-	364	1	2768	3	N	428	386	1		280
							471	9								
*03		4061 X	3650	-0-	-411 B	-0-	391	1	2760	3	N	454	536	1		198
							499	9								
04		3930 X	3191	-0-	-739 B	-0-	398	1	2352	3	N	401	337	1		262
							441	9								

J-HERMANN D			WELL #:		1H	RRCID ->	265750	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.13695	- 17692		
11		4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	3877	3	309	9	N	281	189	1		305
12		2033 X	2033	-0-	-0- B	-0-	1711	3	322	9	N	293	385	1		213
01		2039 X	2039	-0-	-0- B	-0-	1738	3	301	9	N	274	387	1		100
02		1626 X	1626	-0-	-0- B	-0-	1308	3	318	9	N	289	189	1		200
*03		2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2404	3	314	9	N	285	368	1		117
*04		2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	2408	3	279	9	N	254	183	1		188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11010 X	9766	-0-	-1244 B	-0-	512	1	7759	3	N	1359	1317	1		411
12	11377 X	9565	-0-	-1812 B	-0-	1495	9	7622	3	N	1384	1502	1	6 8	287
01	11377 X	9595	-0-	-1782 B	-0-	1522	9	7663	3	N	1341	1473	1		155
02	10237 X	2378	-0-	-7859 B	-0-	1475	9	1999	3	N	263	351	1		67
*03	10385 X	3355	-0-	-7030 B	-0-	90	1	625	9	N	568	366	1		269
04	9780 X	4559	-0-	-5221 B	-0-	289	9	860	9	N	782	882	1		169
04	9780 X	4559	-0-	-5221 B	-0-	2730	4	860	9	N	782	882	1		169
04	9780 X	4559	-0-	-5221 B	-0-	3699	4	860	9	N	782	882	1		169
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283															
11	8580 X	7218	-0-	-1362 B	-0-	293	1	6408	3	N	470	380	1		252
12	8587 X	7478	-0-	-1109 B	-0-	517	9	6697	3	N	537	566	1		223
01	8216 X	8216	-0-	-0- B	-0-	190	1	605	9	N	550	586	1		187
02	7047 X	6127	-0-	-920 B	-0-	591	9	5388	3	N	407	359	1		235
*03	7533 X	7069	-0-	-464 B	-0-	7611	3	6248	3	N	467	535	1		167
04	7950 X	6394	-0-	-1556 B	-0-	291	1	5671	3	N	399	334	1		232
04	7950 X	6394	-0-	-1556 B	-0-	448	9	5671	3	N	399	334	1		232
04	7950 X	6394	-0-	-1556 B	-0-	307	1	5671	3	N	399	334	1		232
04	7950 X	6394	-0-	-1556 B	-0-	514	9	5671	3	N	399	334	1		232
04	7950 X	6394	-0-	-1556 B	-0-	284	1	5671	3	N	399	334	1		232
04	7950 X	6394	-0-	-1556 B	-0-	439	9	5671	3	N	399	334	1		232
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088															
11	9450 X	9212	-0-	-238 B	-0-	372	1	8316	3	N	476	376	1		233
12	9393 X	9201	-0-	-192 B	-0-	524	9	8249	3	N	652	576	1	1 8	308
01	9765 X	8466	-0-	-1299 B	-0-	235	1	374	9	N	340	566	1		82
02	9135 X	7930	-0-	-1205 B	-0-	717	9	7036	3	N	471	358	1		195
*03	9765 X	8954	-0-	-811 B	-0-	8092	3	8050	3	N	466	544	1		117
04	9210 X	8331	-0-	-879 B	-0-	391	1	7475	3	N	438	363	1		192
04	9210 X	8331	-0-	-879 B	-0-	518	9	7475	3	N	438	363	1		192
04	9210 X	8331	-0-	-879 B	-0-	391	1	7475	3	N	438	363	1		192
04	9210 X	8331	-0-	-879 B	-0-	513	9	7475	3	N	438	363	1		192
04	9210 X	8331	-0-	-879 B	-0-	374	1	7475	3	N	438	363	1		192
04	9210 X	8331	-0-	-879 B	-0-	482	9	7475	3	N	438	363	1		192
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451															
11	540 X	9699	-0-	9159 B	-10612	9042	3	657	9	N	597	566	1		186
12	2945 X	9339	-0-	6394 B	-4218	8623	3	716	9	N	651	550	1		287
01	8494 X	9326	-0-	832 B	-3386	48	1	8578	3	N	636	758	1		165
02	7946 X	8821	-0-	875 B	-2511	700	9	7863	3	N	577	544	1		198
*03	8494 X	8561	-0-	67 B	-2444	323	1	7552	3	N	589	529	1		258
04	8220 X	7574	-0-	-646 B	-2444	635	9	6710	3	N	531	547	1		242
04	8220 X	7574	-0-	-646 B	-2444	361	1	6710	3	N	531	547	1		242
04	8220 X	7574	-0-	-646 B	-2444	648	9	6710	3	N	531	547	1		242
04	8220 X	7574	-0-	-646 B	-2444	280	1	6710	3	N	531	547	1		242
04	8220 X	7574	-0-	-646 B	-2444	584	9	6710	3	N	531	547	1		242

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774		
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	EOM BALANCE
11	11910 X	150	-0-	-11760 B	-0-	75	1	51	3	N	22			122
						24	9							
12	10447 X	-0-	-0-	-10447 B	-0-					N	10			132
01	651 X	308	-0-	-343 B	-0-	288	3	20	9	N	18			150
02	586 X	586	-0-	-0- B	-0-	578	3	8	9	N	7			157
*03	761 X	761	-0-	-0- B	-0-	742	3	19	9	N	17			174
*04	810 X	810	-0-	-0- B	-0-	756	3	54	9	N	49			223

CIACCIO A		WELL #:		1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398		
11	10710 X	2893	-0-	-7817 B	-0-	632	1	1363	3	N	816	711	1	322
						898	9							
12	7595 X	3222	-0-	-4373 B	-0-	645	1	1575	3	N	911	925	1	292
						1002	9					16	8	
01	7595 X	2859	-0-	-4736 B	-0-	684	1	1346	3	N	754	724	1	322
						829	9							
02	4582 X	2733	-0-	-1849 B	-0-	616	1	1370	3	N	679	718	1	283
						747	9							
*03	4650 X	2601	-0-	-2049 B	-0-	676	1	1178	3	N	679	792	1	170
						747	9							
04	3090 X	2694	-0-	-396 B	-0-	648	1	1289	3	N	688	555	1	303
						757	9							

SLONE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603		
11	5220 X	3666	-0-	-1554 B	-0-	1160	1	2073	3	N	394	313	1	308
						433	9							
12	5394 X	5307	-0-	-87 B	-0-	1240	1	3608	3	N	417	546	1	179
						459	9							
01	5394 X	5115	-0-	-279 B	-0-	1240	1	3414	3	N	419	375	1	223
						461	9							
02	5046 X	146	-0-	-4900 B	-0-	40	1	98	3	N	7			230
						8	9							
*03	5053 X	1296	-0-	-3757 B	-0-	819	1	477	9	N	434	361	1	303
04	5130 X	1607	-0-	-3523 B	-0-	1200	1	407	9	N	370	364	1	309

H SISTERS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601	- 19563		
11	15780 X	-0-	-0-	-15780 B	-0-					N	2	2	8	232
12	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	120	1	112
01	744 X	79	-0-	-665 B	-0-	79	3			N	-0-			112
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
04	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		
11	1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	793	1	523	3	N	80			147
						88	9							
12	1798 X	1490	-0-	-308 B	-0-	634	1	766	3	N	82			229
						90	9							
01	1798 X	1304	-0-	-494 B	-0-	808	1	402	3	N	85	179	1	135
						94	9							
02	1682 X	67	-0-	-1615 B	-0-	67	1			N	-0-			135
*03	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	373	1	2315	4	N	209	183	1	161
						230	9							
*04	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	474	1	1791	4	N	147	179	1	129
						162	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11940 X	8691	-0-	-3249 B	-0-	450 1	6891 3	N	1227	1227 1	3 8	309
						1350 9						
12	11501 X	9526	-0-	-1975 B	-0-	456 1	7704 3	N	1242	1340 1	6 8	205
						1366 9						
01	11160 X	9294	-0-	-1866 B	-0-	530 1	7370 3	N	1267	1317 1		155
						1394 9						
02	10440 X	1393	-0-	-9047 B	-0-	100 1	1103 3	N	173	296 1		32
						190 9						
*03	9517 X	160	-0-	-9357 B	-0-	121 3	39 9	N	35			67
04	9210 X	5976	-0-	-3234 B	-0-	290 1	4566 3	N	1018	880 1		205
						1120 9						

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

11	21270 X	11739	-0-	-9531 B	-0-	100 1	10447 3	N	1084	1176 1		235
						1192 9						
12	21731 X	11403	-0-	-10328 B	-0-	10175 3	1228 9	N	1116	1064 1		287
01	20305 X	10291	-0-	-10014 B	-0-	9155 3	1136 9	N	1033	1160 1		160
02	12905 X	11282	-0-	-1623 B	-0-	10048 3	1234 9	N	1122	1147 1		135
*03	21545 X	9365	-0-	-12180 B	-0-	8320 3	1045 9	N	950	922 1		163
04	11730 X	9253	-0-	-2477 B	-0-	8223 3	1030 9	N	936	942 1		157

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

11	10080 X	8079	-0-	-2001 B	-0-	502 1	6091 3	N	1351	1539 1	1 8	316
						1486 9						
12	8804 X	7852	-0-	-952 B	-0-	511 1	5927 3	N	1285	1376 1	5 8	220
						1414 9						
01	8804 X	7174	-0-	-1630 B	-0-	613 1	5117 3	N	1313	1178 1		355
						1444 9						
*02	8091 X	6538	-0-	-1553 B	-0-	593 1	4619 3	N	1205	1417 1		143
						1326 9						
*03	8649 X	6930	-0-	-1719 B	-0-	642 1	4933 3	N	1232	1280 1		95
						1355 9						
04	8070 X	5706	-0-	-2364 B	-0-	561 1	3893 3	N	1138	1125 1		108
						1252 9						

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

11	9330 X	7832	-0-	-1498 B	-0-	1320 1	6161 3	N	319	189 1		352
						351 9						
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	7311	-0-	-519 B	-0-	1320 1	5727 3	N	240	350 1		190
						264 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 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

11	16830 X	15388	-0-	-1442 B	-0-	672	1	13532	3	N	1076	962	1	4 8 355
						1184	9							
12	15512 X	15512	-0-	-0- B	-0-	663	1	13655	3	N	1085	1307	1	5 8 128
						1194	9							
01	17701 X	13554	-0-	-4147 B	-0-	700	1	11801	3	N	957	893	1	192
						1053	9							
02	16559 X	8087	-0-	-8472 B	-0-	618	1	6890	3	N	526	625	1	93
						579	9							
*03	17701 X	-0-	-0-	-17701 B	-0-					N	-0-			93
04	15390 X	9775	-0-	-5615 B	-0-	305	1	8699	3	N	701	369	1	425
						771	9							

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
11	15390 X	-0-	-0-	-15390 B	-0-					N	-0-			160
12	20804 X	20804	-0-	-0- B	-0-	19199	3	1605	9	N	1459	1259	1	1 8 359
						618	1	18399	3	N	1196	1285	1	270
						1316	9							
02	16965 X	16965	-0-	-0- B	-0-	881	1	15068	3	N	924	907	1	287
						1016	9							
*03	16609 X	16609	-0-	-0- B	-0-	792	1	14835	3	N	893	910	1	270
						982	9							
04	15390 X	15255	-0-	-135 B	-0-	1257	1	13236	3	N	693	738	1	225
						762	9							

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
11	2820 X	2589	-0-	-231 B	-0-	510	1	1696	3	N	348	328	1	178
						383	9							
12	2728 X	2641	-0-	-87 B	-0-	527	1	1733	3	N	346	377	1	147
						381	9							
01	2666 X	2620	-0-	-46 B	-0-	513	1	1690	3	N	379	378	1	148
						417	9							
*02	2494 X	2330	-0-	-164 B	-0-	486	1	1452	3	N	356	352	1	152
						392	9							
*03	2666 X	2499	-0-	-167 B	-0-	527	1	1596	3	N	342	374	1	120
						376	9							
04	2580 X	2472	-0-	-108 B	-0-	510	1	1610	3	N	320	360	1	80
						352	9							

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575														
11	3540 X	3316	-0-	-224 B	-0-	854	1	2354	3	N	98			318
						108	9							
12	3100 X	2565	-0-	-535 B	-0-	548	1	1919	3	N	89	179	1	228
						98	9							
01	4278 X	1943	-0-	-2335 B	-0-	669	1	1191	3	N	75			303
						83	9							
02	4002 X	-0-	-0-	-4002 B	-0-					N	-0-			303
*03	4278 X	3481	-0-	-797 B	-0-	3387	4	94	9	N	85	193	1	195
04	3330 X	2557	-0-	-773 B	-0-	2483	4	74	9	N	67			262

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4530 X	4047	-0-	-483 B	-0-	1187	1	2350	3	N	464	369	1	188
						510	9							
12	4681 X	4533	-0-	-148 B	-0-	1240	1	2812	3	N	437	562	1	63
						481	9							
01	4681 X	4383	-0-	-298 B	-0-	1240	1	2655	3	N	444	379	1	128
						488	9							
02	4379 X	3930	-0-	-449 B	-0-	1160	1	2331	3	N	399	364	1	163
						439	9							
*03	4526 X	4197	-0-	-329 B	-0-	1240	1	2516	3	N	401	358	1	206
						441	9							
04	4380 X	4173	-0-	-207 B	-0-	1200	1	2542	3	N	392	538	1	60
						431	9							

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
11	3030 X	2774	-0-	-256 B	-0-	1306	1	1357	3	N	101	187	1	92
						111	9							
12	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1783	3	N	92	149	1	35
						101	9							
01	3131 X	2472	-0-	-659 B	-0-	1351	1	1000	3	N	110			145
						121	9							
02	2929 X	2827	-0-	-102 B	-0-	1273	1	1451	3	N	94	134	1	105
						103	9							
*03	3628 X	3628	-0-	-0- B	-0-	1346	1	2184	3	N	89	159	1	35
						98	9							
*04	3350 X	3350	-0-	-0- B	-0-	1312	1	1944	3	N	85			120
						94	9							

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
11	5220 X	5174	-0-	-46 B	-0-	1200	1	3373	3	N	546	839	1	89
						601	9							
12	5394 X	5272	-0-	-122 B	-0-	1240	1	3079	3	N	866	680	1	275
						953	9							
01	6045 X	5028	-0-	-1017 B	-0-	1240	1	3051	3	N	670	741	1	204
						737	9							
02	5655 X	4276	-0-	-1379 B	-0-	1160	1	2662	3	N	413	534	1	83
						454	9							
*03	6045 X	5036	-0-	-1009 B	-0-	1240	1	2931	3	N	786	725	1	144
						865	9							
04	5160 X	4589	-0-	-571 B	-0-	1200	1	2758	3	N	574	537	1	181
						631	9							

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
11	5280 X	4193	-0-	-1087 B	-0-	1311	1	2434	3	N	407	370	1	155
						448	9							
12	4619 X	4316	-0-	-303 B	-0-	1362	1	2513	3	N	401	479	1	76
						441	9					1 8		
01	5115 X	4450	-0-	-665 B	-0-	1342	1	2669	3	N	399	378	1	97
						439	9							
02	4785 X	4022	-0-	-763 B	-0-	1271	1	2331	3	N	382	347	1	132
						420	9							
*03	5115 X	3985	-0-	-1130 B	-0-	1343	1	2404	3	N	216	135	1	213
						238	9							
04	4320 X	4013	-0-	-307 B	-0-	1317	1	2468	3	N	207	163	1	257
						228	9							

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	235	1	3015	3	N	590	553	1		270
							649	9								
12		3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	351	1	3020	3	N	551	558	1		263
							606	9								
01		4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	402	1	3030	3	N	585	750	1		98
							644	9								
02		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	370	1	2719	3	N	533	376	1		255
							586	9								
*03		3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	471	1	2825	3	N	563	537	1		281
							619	9								
*04		3585 X	3585	-0-	-0- B	-0-	437	1	2585	3	N	512	575	1		218
							563	9								
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
04		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																
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
04		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																
11		2700 X	1625	-0-	-1075 B	-0-	182	1	1037	3	N	369	376	1		233
							406	9								
12		2387 X	1850	-0-	-537 B	-0-	191	1	1189	3	N	427	379	1		281
							470	9								
01		2387 X	1824	-0-	-563 B	-0-	169	1	1227	3	N	389	342	1		328
							428	9								
02		2204 X	1708	-0-	-496 B	-0-	184	1	1119	3	N	368	363	1		333
							405	9								
*03		2356 X	1778	-0-	-578 B	-0-	190	1	1168	3	N	382	520	1		195
							420	9								
04		1800 X	1713	-0-	-87 B	-0-	187	1	1135	3	N	355	361	1		189
							391	9								
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062																
11		6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-					N	-0-				107
12		5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	-0-	57	1		50
01		682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-				50
*02		145 X	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-				50
*03		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				50
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
11	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	2633	4	529	9	N	481	371	1		250
12	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3075	4	567	9	N	515	545	1		220
01	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	2679	4	498	9	N	453	553	1		120
02	2876 X	2876	-0-	-0- B	-0-	2439	4	437	9	N	397	354	1		163
*03	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	2564	4	461	9	N	419	361	1		221
*04	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2427	4	427	9	N	388	342	1		267

STEINMANN A				WELL #: 2H		RRCID -> 267476		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 13317		PERF.13359 - 19486			
11	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	3725	4	656	9	N	596	554	1		290
12	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	2766	4	519	9	N	472	567	1		195
01	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3264	4	580	9	N	527	482	1		240
02	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	2824	4	488	9	N	444	514	1		170
*03	3365 X	3365	-0-	-0- B	-0-	2861	4	504	9	N	458	356	1		272
*04	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	2773	4	481	9	N	437	361	1		348

FISHER A				WELL #: 1H		RRCID -> 267627		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13337 - 17262			
11	8760 X	4819	-0-	-3941 B	-0-	510	1	3431	3	N	798	951	1	2 8	253
12	9052 X	5466	-0-	-3586 B	-0-	218	1	4174	3	N	976	1060	1	1 8	168
01	7223 X	6800	-0-	-423 B	-0-	1074	9	4928	3	N	1130	1093	1		205
02	5822 X	5822	-0-	-0- B	-0-	629	1	4296	3	N	980	1015	1		170
*03	5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-	1243	9	702	1	N	935	932	1		173
04	6480 X	5334	-0-	-1146 B	-0-	1078	9	1029	9		827	892	1		108
						696	1	3728	3	N					
						910	9								

FRIEDEL A				WELL #: 1H		RRCID -> 267638		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 13563		PERF.13589 - 18931			
11	6780 X	5915	-0-	-865 B	-0-	1200	1	4327	3	N	353	381	1		177
12	6603 X	4159	-0-	-2444 B	-0-	388	9	1240	1	N	257	367	1		67
01	6603 X	2247	-0-	-4356 B	-0-	283	9	1170	1	N	153				220
02	5887 X	2262	-0-	-3625 B	-0-	168	9	1141	1	N	136	188	1		168
*03	6169 X	5095	-0-	-1074 B	-0-	150	9	1047	1	N	347	370	1		145
*04	6488 X	6488	-0-	-0- B	-0-	1047	1	382	9	N	424	357	1		212
						1200	1	4822	3	N					
						466	9								

FISHER B				WELL #: 1H		RRCID -> 267703		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 13148		PERF.13646 - 19009			
11	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	443	1	8567	3	N	1734	1711	1		215
12	10577 X	10577	-0-	-0- B	-0-	1907	9	535	1	N	1680	1686	1		209
01	11155 X	11155	-0-	-0- B	-0-	1848	9	602	1	N	1573	1653	1		129
02	9174 X	9174	-0-	-0- B	-0-	1730	9	417	1	N	1368	1416	1		81
*03	8870 X	8870	-0-	-0- B	-0-	1505	9	442	1	N	1377	1295	1		163
*04	7732 X	7732	-0-	-0- B	-0-	1515	9	629	1	N	1237	1132	1		268
						1361	9	5742	3	N					

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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520 N	1531	-0-	-989 B	-0-	864 1	533 3	N	122				268
12	2387 N	1217	-0-	-1170 B	-0-	134 9	881 1	293 3	N	39	172 1		135
01	2604 N	651	-0-	-1953 B	-0-	43 9	616 1	1 3	N	31			166
02	1479 N	24	-0-	-1455 B	-0-	34 9	24 1		N	-0-			166
*03	1240 N	692	-0-	-548 B	-0-	24 1	258 1	399 4	N	32			198
*04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	35 9	720 1	33 9	N	30			228

HODGE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267978	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349	
11	15270 X	-0-	-0-	-15270 B	-0-				N	34			172
12	7409 X	53	-0-	-7356 B	-0-	33 3	20 9	N	18	134 1			56
01	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-			N	-0-				56
*02	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	112 1	3460 3	N	416	347 1			125
*03	15414 X	15414	-0-	-0- B	-0-	458 9	501 1	13296 3	N	1470	1458 1		137
*04	13005 X	13005	-0-	-0- B	-0-	1617 9	455 1	11199 3	N	1228	1068 1		297
						1351 9							

IBROM A		WELL #:		1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13724	- 18225	
11	12480 X	10	-0-	-12470 B	-0-	1 1	9 3	N	-0-				103
12	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-				103
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				103
02	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-				103
03	10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-				103
04	10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-				103

MOC C		WELL #:		1H	RRCID ->	268019	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	13851	PERF.13999	- 18477	
11	11580 X	10444	-0-	-1136 B	-0-	462 1	9415 3	N	515	533 1			197
12	9920 X	9302	-0-	-618 B	-0-	567 9	8396 3	N	405	355 1			247
01	13206 X	10772	-0-	-2434 B	-0-	446 9	9685 3	N	519	583 1			183
02	10092 X	9997	-0-	-95 B	-0-	516 1	9030 3	N	446	371 1			258
*03	13206 X	11563	-0-	-1643 B	-0-	571 9	481 1	10577 3	N	459	562 1		155
04	12780 X	10622	-0-	-2158 B	-0-	491 9	505 9	9618 3	N	435	327 1		263
						525 1							
						479 9							

IBROM B		WELL #:		1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863	- 17951	
11	16170 X	9463	-0-	-6707 B	-0-	778 1	7462 3	N	1112	1110 1			180
12	16709 X	8121	-0-	-8588 B	-0-	1223 9	6260 3	N	936	1037 1	1 8		78
01	16709 X	7123	-0-	-9586 B	-0-	831 1	5369 3	N	812	803 1			87
02	15631 X	5796	-0-	-9835 B	-0-	1030 9	861 1	4319 3	N	665	547 1		205
*03	11780 X	5973	-0-	-5807 B	-0-	893 9	745 1	4143 3	N	867	847 1		225
04	9450 X	5105	-0-	-4345 B	-0-	732 9	876 1	3695 3	N	589	731 1		83
						954 9	762 1						
						648 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	3908	-0-	-1432 B	-0-	483 1	3228 3	N	179	189 1		180
12	5146 X	3796	-0-	-1350 B	-0-	197 9	612 1	N	187	195 1		172
01	7719 X	3340	-0-	-4379 B	-0-	206 9	679 1	N	177	191 1		158
02	4292 X	3406	-0-	-886 B	-0-	195 9	633 1	N	160	176 1		142
*03	6727 X	5612	-0-	-1115 B	-0-	176 9	662 1	N	256	188 1		210
04	6510 X	4088	-0-	-2422 B	-0-	282 9	651 1	N	167	179 1		198
						184 9						
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460												
11	6180 X	4947	-0-	-1233 B	-0-	1310 1	3322 3	N	286	541 1		85
12	6200 X	5504	-0-	-696 B	-0-	315 9	1360 1	N	693	564 1	1 8	213
01	6107 X	5084	-0-	-1023 B	-0-	762 9	1364 1	N	498	561 1		150
02	5510 X	4707	-0-	-803 B	-0-	548 9	1275 1	N	449	366 1		233
*03	5487 X	5118	-0-	-369 B	-0-	494 9	1364 1	N	517	537 1		213
04	5340 X	5054	-0-	-286 B	-0-	569 9	1317 1	N	470	548 1		135
						517 9						
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			266
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	101 1		165
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883												
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	3 8		232
07	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	4	4 8		232
08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			232
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	2 8		233
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2 8		233
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			233
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	167 1		68
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291												
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 1		N	-0-			117
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			117
01	155 N	17	-0-	-138 B	-0-	17 1		N	-0-			117
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-			N	-0-			117
*03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 1		N	-0-			117
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			117

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOC A				WELL #:	1H	RRCID ->	268536	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13723	- 18494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		5250 X	2244	-0-	-3006 B	-0-	622 1	1470 3	N	138	135 1		198
							152 9						
12		4774 X	3782	-0-	-992 B	-0-	681 1	2858 3	N	221	194 1		225
							243 9						
01		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	775 1	2854 3	N	237	340 1		122
							261 9						
02		3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	676 1	2289 3	N	191	181 1		132
							210 9						
*03		6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	611 1	4999 3	N	426	351 1		207
							469 9						
*04		27097 X	27097	-0-	-0- B	-0-	51 1	25132 3	N	1740	1674 1		273
							1914 9						

H SISTERS B				WELL #:	1H	RRCID ->	268544	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	13138	PERF.13570	- 19223
11		8580 X	167	-0-	-8413 B	-0-	125 3	42 9	N	38			140
							102 3	29 9	N	26	117 1	1 8	48
12		8866 X	131	-0-	-8735 B	-0-	91 3	32 9	N	29			77
							243 3	83 9	N	75			152
01		8866 X	123	-0-	-8743 B	-0-	128 3	53 9	N	48			200
							163 3	47 9	N	43	170 1		73
02		464 X	326	-0-	-138 B	-0-							
*03		186 X	181	-0-	-5 B	-0-							
*04		210 X	210	-0-	-0- B	-0-							

D. BOOTHE A				WELL #:	1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13702	- 18901
11		4830 X	3698	-0-	-1132 B	-0-	1200 1	2148 3	N	318	364 1		165
							350 9						
12		4588 X	4238	-0-	-350 B	-0-	1240 1	2708 3	N	264	188 1	1 8	240
							290 9						
01		4526 X	3608	-0-	-918 B	-0-	1232 1	2015 3	N	328	378 1		190
							361 9						
02		3741 X	3451	-0-	-290 B	-0-	1160 1	1960 3	N	301	376 1		115
							331 9						
*03		4216 X	3537	-0-	-679 B	-0-	1201 1	2203 3	N	121	181 1		55
							133 9						
04		4110 X	3342	-0-	-768 B	-0-	1200 1	1663 3	N	435	373 1		117
							479 9						

D. WARZECHA A				WELL #:	1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13789	PERF.15188	- 17220
11		8490 X	-0-	-0-	-8490 B	-0-			N	-0-			132
									N	-0-			132
12		6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-			N	-0-			177
							211 3	50 9	N	45			177
01		1891 X	261	-0-	-1630 B	-0-	64 3		N	-0-			177
							113 3		N	-0-			177
02		319 X	64	-0-	-255 B	-0-	70 3		N	-0-			177
									N	-0-			177
*03		341 X	113	-0-	-228 B	-0-			N	-0-			177
									N	-0-			177
04		360 X	70	-0-	-290 B	-0-			N	-0-			177

BIG OAK B				WELL #:	1H	RRCID ->	268920	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.12869	- 16994
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-295084			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013													

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220 X	5156	-0-	-3064 B	-0-	3934 3	1222 9	N	1111	974 1	317
12	7099 X	5834	-0-	-1265 B	-0-	395 1	4160 3	N	1163	1093 1	387
						1279 9					
01	6913 X	5141	-0-	-1772 B	-0-	370 1	3550 3	N	1110	1252 1	245
						1221 9					
02	6119 X	4742	-0-	-1377 B	-0-	311 1	3356 3	N	977	1049 1	173
						1075 9					
*03	6014 X	5004	-0-	-1010 B	-0-	287 1	3625 3	N	993	894 1	272
						1092 9					
04	5640 X	4599	-0-	-1041 B	-0-	330 1	3251 3	N	925	1069 1	128
						1018 9					

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

11	4500 X	2622	-0-	-1878 B	-0-	721 1	1177 3	N	658	661 1	292
						724 9					
12	3348 X	3223	-0-	-125 B	-0-	854 1	1532 3	N	761	879 1	173
						837 9				1 8	
01	3348 X	2975	-0-	-373 B	-0-	838 1	1348 3	N	717	521 1	369
						789 9					
02	2958 X	2773	-0-	-185 B	-0-	773 1	1274 3	N	660	714 1	315
						726 9					
*03	3286 X	2889	-0-	-397 B	-0-	881 1	1317 3	N	628	711 1	232
						691 9					
04	3120 X	2940	-0-	-180 B	-0-	864 1	1428 3	N	589	524 1	297
						648 9					

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	4 8	222
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	9	131 1	67
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

11	15210 X	9078	-0-	-6132 B	-0-	1350 1	5597 3	N	1937	1884 1	210
						2131 9					
12	15159 X	9152	-0-	-6007 B	-0-	1263 1	5522 3	N	2152	2155 1	206
						2367 9				1 8	
01	10540 X	8166	-0-	-2374 B	-0-	1018 1	5167 3	N	1801	1828 1	179
						1981 9					
02	9222 X	5762	-0-	-3460 B	-0-	794 1	2965 3	N	1821	1904 1	96
						2003 9					
*03	9393 X	5511	-0-	-3882 B	-0-	727 1	2677 3	N	1915	1875 1	136
						2107 9					
04	9090 X	5175	-0-	-3915 B	-0-	564 1	2633 3	N	1798	1839 1	95
						1978 9					

W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10968 01/10/2014

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	2471 -0-	-949 B	-0-	20 1	1881 3	N	518	496 1		116
12	3534 X	2385 -0-	-1149 B	-0-	570 9						
01	3534 X	2417 -0-	-1117 B	-0-	27 1	1950 3	N	371	361 1		126
02	3098 X	3098 -0-	-0- B	-0-	408 9						
*03	2542 X	2123 -0-	-419 B	-0-	39 1	1439 3	N	854	803 1		177
04	2460 X	2303 -0-	-157 B	-0-	939 9						
					35 1	1707 3	N	1233	1231 1		179
					1356 9						
					40 1	1173 3	N	827	873 1		133
					910 9						
					92 1	1024 3	N	1079	945 1	4 8	263
					1187 9						

MARATHON OIL EF LLC			525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	15357 - 18559
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	4330 -0-	4330 B	23962	4330 3		Y	-0-			53
12	0 W	3940 -0-	3940 B	27902	3852 3	88 9	Y	80	93 1		40
01	0 W	4074 -0-	4074 B	31976	4030 3	44 9	Y	40	20 1		60
02	0 W	4430 -0-	4430 B	36406	4159 3	271 9	Y	246	183 1		123
03	39914 X	3508 -0-	-36406 B	-0-	3407 3	101 9	Y	92	76 1		139
04	4320 X	3872 -0-	-448 B	-0-	3872 3		Y	-0-			139

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	14600 - 17615
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

COLMAN		WELL #:	1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.	14272 - 19196
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12120 X	9316 -0-	-2804 B	-0-	9316 3		Y	-0-			19
12	11749 X	7701 -0-	-4048 B	-0-	7653 3	48 9	Y	44	41 1		22
01	11377 X	8485 -0-	-2892 B	-0-	8464 3	21 9	Y	19	13 1		28
02	9976 X	8202 -0-	-1774 B	-0-	8132 3	70 9	Y	64	60 1		32
03	10230 X	10100 -0-	-130 B	-0-	10046 3	54 9	Y	49	7 1		74
04	9330 X	8120 -0-	-1210 B	-0-	8120 3		Y	-0-			74

HAMILTON WALLIS		WELL #:	1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.	14346 - 20043
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9990 X	7412 -0-	-2578 B	-0-	7412 3		Y	-0-			46
12	9269 X	6330 -0-	-2939 B	-0-	6147 3	183 9	Y	166	129 1		83
01	8711 X	6325 -0-	-2386 B	-0-	6222 3	103 9	Y	94	36 1		141
02	7859 X	6847 -0-	-1012 B	-0-	6640 3	207 9	Y	188	235 1		94
03	8339 X	8058 -0-	-281 B	-0-	8022 3	36 9	Y	33	77 1		50
04	7410 X	6543 -0-	-867 B	-0-	6543 3		Y	-0-			50

GOSSETT UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.	14356 - 18947
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390 X	5278 -0-	-1112 B	-0-	5278 3		Y	-0-			19
12	6448 X	4987 -0-	-1461 B	-0-	4952 3	35 9	Y	32	35 1		16
01	6448 X	6447 -0-	-1 B	-0-	6428 3	19 9	Y	17	8 1		25
02	5684 X	4609 -0-	-1075 B	-0-	4541 3	68 9	Y	62	56 1		31
03	5921 X	5070 -0-	-851 B	-0-	5045 3	25 9	Y	23	19 1		35
04	6240 X	3997 -0-	-2243 B	-0-	3997 3		Y	-0-			35

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11910 X	8958	-0-	-2952 B	-0-	8958 3		Y	-0-			163
12		12307 X	7402	-0-	-4905 B	-0-	7096 3	306 9	Y	278	302 1		139
01		10819 X	7379	-0-	-3440 B	-0-	7345 3	34 9	Y	31	124 1		46
02		9744 X	7652	-0-	-2092 B	-0-	7608 3	44 9	Y	40	66 1		20
03		9796 X	8314	-0-	-1482 B	-0-	8313 3	1 9	Y	1	20 1		1
04		8970 X	6755	-0-	-2215 B	-0-	6755 3		Y	-0-			1

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.14061	- 18050	
11		6630 X	5424	-0-	-1206 B	-0-	4942 3	482 9	N	438	438 1		-0-
12		5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	4791 3	449 9	N	408	408 1		-0-
01		4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	4570 3	411 9	N	374	374 1		-0-
02		5249 X	4354	-0-	-895 B	-0-	3987 3	367 9	N	334	334 1		-0-
03		5611 X	4390	-0-	-1221 B	-0-	4012 3	378 9	N	344	344 1		-0-
04		5430 X	4269	-0-	-1161 B	-0-	3914 3	355 9	N	323	323 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506	
11		7710 X	6749	-0-	-961 B	-0-	5084 3	1665 9	Y	1514	1514 1		-0-
12		8959 X	6103	-0-	-2856 B	-0-	4588 3	1515 9	Y	1377	1377 1		-0-
01		8959 X	5307	-0-	-3652 B	-0-	3915 3	1392 9	Y	1265	1265 1		-0-
02		8381 X	4724	-0-	-3657 B	-0-	3471 3	1253 9	Y	1139	1139 1		-0-
03		7719 X	4945	-0-	-2774 B	-0-	3676 3	1269 9	Y	1154	1154 1		-0-
04		6750 X	4520	-0-	-2230 B	-0-	3369 3	1151 9	Y	1046	1046 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720	- 16739	
11		11259 X	11259	-0-	-0- B	-0-	9200 3	2059 9	Y	1872	1872 1		-0-
12		9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	7676 3	1739 9	Y	1581	1581 1		-0-
01		8308 X	6730	-0-	-1578 B	-0-	5461 3	1269 9	Y	1154	1151 1	3 8	-0-
02		7859 X	5774	-0-	-2085 B	-0-	4654 3	1120 9	Y	1018	1018 1		-0-
03		8401 X	5261	-0-	-3140 B	-0-	4303 3	958 9	Y	871	871 1		-0-
04		8130 X	5455	-0-	-2675 B	-0-	4470 3	985 9	Y	895	895 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570	- 17212	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		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	
11		8340 X	22	-0-	-8318 B	-0-	7 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-			-0-
01		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-			-0-
02		261 X	-0-	-0-	-261 B	-0-			Y	-0-			-0-
03		49 X	49	-0-	-0- B	-0-	46 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		30 X	29	-0-	-1 B	-0-	23 3	6 9	Y	5	5 1		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
11	7080 X	6000	-0-	-1080 B	-0-	5743 3	257 9	Y	234	234 1	-0-
12	7285 X	6937	-0-	-348 B	-0-	6633 3	304 9	Y	276	276 1	-0-
01	7378 X	6737	-0-	-641 B	-0-	6486 3	251 9	Y	228	228 1	-0-
02	6902 X	5908	-0-	-994 B	-0-	5631 3	277 9	Y	252	252 1	-0-
03	7378 X	6599	-0-	-779 B	-0-	6366 3	233 9	Y	212	212 1	-0-
04	6720 X	6010	-0-	-710 B	-0-	5805 3	205 9	Y	186	186 1	-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032	
11	9289 X	9289	-0-	-0- B	-0-	8834 3	455 9	N	414	414 1	-0-
12	9478 X	9478	-0-	-0- B	-0-	8997 3	481 9	N	437	437 1	-0-
01	8983 X	8983	-0-	-0- B	-0-	8502 3	481 9	N	437	437 1	-0-
02	8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	8036 3	450 9	N	409	409 1	-0-
03	8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	8450 3	451 9	N	410	410 1	-0-
*04	8522 X	8522	-0-	-0- B	-0-	8094 3	428 9	N	389	389 1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280	
11	8340 X	6799	-0-	-1541 B	-0-	5090 3	1709 9	Y	1554	1554 1	-0-
12	8184 X	6972	-0-	-1212 B	-0-	5265 3	1707 9	Y	1552	1552 1	-0-
01	7502 X	6234	-0-	-1268 B	-0-	4618 3	1616 9	Y	1469	1469 1	-0-
02	7018 X	5519	-0-	-1499 B	-0-	4034 3	1485 9	Y	1350	1350 1	-0-
03	7378 X	5597	-0-	-1781 B	-0-	4079 3	1518 9	Y	1380	1380 1	-0-
04	6810 X	5001	-0-	-1809 B	-0-	3626 3	1375 9	Y	1250	1250 1	-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483	
11	8220 X	7354	-0-	-866 B	-0-	7046 3	308 9	Y	280	280 1	-0-
12	8246 X	7404	-0-	-842 B	-0-	7075 3	329 9	Y	299	299 1	-0-
01	8184 X	7119	-0-	-1065 B	-0-	6811 3	308 9	Y	280	280 1	-0-
02	7366 X	6633	-0-	-733 B	-0-	6321 3	312 9	Y	284	284 1	-0-
03	7812 X	6555	-0-	-1257 B	-0-	6245 3	310 9	Y	282	282 1	-0-
04	7350 X	6460	-0-	-890 B	-0-	6161 3	299 9	Y	272	272 1	-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800	
11	7050 X	6061	-0-	-989 B	-0-	5867 3	194 9	N	176	176 1	-0-
12	7130 X	6443	-0-	-687 B	-0-	6233 3	210 9	N	191	191 1	-0-
01	6727 X	5974	-0-	-753 B	-0-	5772 3	202 9	N	184	184 1	-0-
02	6293 X	5642	-0-	-651 B	-0-	5459 3	183 9	N	166	166 1	-0-
03	6572 X	5821	-0-	-751 B	-0-	5627 3	194 9	N	176	176 1	-0-
04	6240 X	5519	-0-	-721 B	-0-	5328 3	191 9	N	174	174 1	-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104	
11	7560 X	6774	-0-	-786 B	-0-	6517 3	257 9	Y	234	234 1	-0-
12	7564 X	7010	-0-	-554 B	-0-	6715 3	295 9	Y	268	268 1	-0-
01	7564 X	6697	-0-	-867 B	-0-	6386 3	311 9	Y	283	283 1	-0-
02	6960 X	6866	-0-	-94 B	-0-	6561 3	305 9	Y	277	277 1	-0-
03	7192 X	6722	-0-	-470 B	-0-	6477 3	245 9	Y	223	223 1	-0-
04	6780 X	6350	-0-	-430 B	-0-	6110 3	240 9	Y	218	218 1	-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318	
11	8790 X	7533	-0-	-1257 B	-0-	6617 3	916 9	Y	833	833 1	-0-
12	8928 X	7529	-0-	-1399 B	-0-	6577 3	952 9	Y	865	865 1	-0-
01	8587 X	8037	-0-	-550 B	-0-	7080 3	957 9	Y	870	870 1	-0-
02	7627 X	6699	-0-	-928 B	-0-	5810 3	889 9	Y	808	808 1	-0-
03	7874 X	6378	-0-	-1496 B	-0-	5510 3	868 9	Y	789	789 1	-0-
04	7770 X	6090	-0-	-1680 B	-0-	5308 3	782 9	Y	711	711 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		31001 X	31001	-0-	-0- B	-0-	27125 3	3876 9	Y	3524	3524 1		-0-
12		29256 X	29256	-0-	-0- B	-0-	25560 3	3696 9	Y	3360	3360 1		-0-
01		28002 X	28002	-0-	-0- B	-0-	24091 3	3911 9	Y	3555	3554 1	1 8	-0-
02		24101 X	24101	-0-	-0- B	-0-	20737 3	3364 9	Y	3058	3058 1		-0-
03		24429 X	24429	-0-	-0- B	-0-	21247 3	3182 9	Y	2893	2893 1		-0-
*04		22006 X	22006	-0-	-0- B	-0-	19159 3	2847 9	Y	2588	2588 1		-0-

SHAW SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835	- 18277	
11		5340 X	4547	-0-	-793 B	-0-	4298 3	249 9	N	226	226 1		-0-
12		5425 X	4817	-0-	-608 B	-0-	4480 3	337 9	N	306	306 1		-0-
01		5301 X	4646	-0-	-655 B	-0-	4286 3	360 9	N	327	327 1		-0-
02		4756 X	4315	-0-	-441 B	-0-	3994 3	321 9	N	292	292 1		-0-
03		5022 X	4467	-0-	-555 B	-0-	4181 3	286 9	N	260	260 1		-0-
04		4650 X	4128	-0-	-522 B	-0-	4021 3	107 9	N	97	97 1		-0-

AFFLERBACH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770	- 18572	
11		4110 X	3915	-0-	-195 B	-0-	3505 3	410 9	Y	373	373 1		-0-
12		4185 X	3624	-0-	-561 B	-0-	3239 3	385 9	Y	350	350 1		-0-
01		4402 X	3352	-0-	-1050 B	-0-	2969 3	383 9	Y	348	348 1		-0-
02		4118 X	3148	-0-	-970 B	-0-	2808 3	340 9	Y	309	309 1		-0-
03		4402 X	3277	-0-	-1125 B	-0-	2925 3	352 9	Y	320	320 1		-0-
04		3930 X	2973	-0-	-957 B	-0-	2645 3	328 9	Y	298	298 1		-0-

LEMKE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957	- 18649	
11		10920 X	9419	-0-	-1501 B	-0-	8879 3	540 9	Y	491	491 1		-0-
12		11005 X	9348	-0-	-1657 B	-0-	8780 3	568 9	Y	516	516 1		-0-
01		10695 X	8705	-0-	-1990 B	-0-	8175 3	530 9	Y	482	482 1		-0-
02		9628 X	9172	-0-	-456 B	-0-	8599 3	573 9	Y	521	521 1		-0-
03		9858 X	9702	-0-	-156 B	-0-	9088 3	614 9	Y	558	558 1		-0-
04		9420 X	8163	-0-	-1257 B	-0-	7614 3	549 9	Y	499	499 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470	- 19143	
11		8070 X	6593	-0-	-1477 B	-0-	4935 3	1658 9	Y	1507	1507 1		-0-
12		8339 X	6429	-0-	-1910 B	-0-	4826 3	1603 9	Y	1457	1457 1		-0-
01		8339 X	6111	-0-	-2228 B	-0-	4587 3	1524 9	Y	1385	1385 1		-0-
02		7134 X	5504	-0-	-1630 B	-0-	4109 3	1395 9	Y	1268	1268 1		-0-
03		7285 X	5658	-0-	-1627 B	-0-	4232 3	1426 9	Y	1296	1296 1		-0-
04		6600 X	5233	-0-	-1367 B	-0-	3915 3	1318 9	Y	1198	1198 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530	- 17943	
11		17310 X	9029	-0-	-8281 B	-0-	6770 3	2259 9	Y	2054	2054 1		-0-
12		15252 X	8033	-0-	-7219 B	-0-	6064 3	1969 9	Y	1790	1790 1		-0-
01		13454 X	7478	-0-	-5976 B	-0-	5589 3	1889 9	Y	1717	1717 1		-0-
02		11136 X	7093	-0-	-4043 B	-0-	5348 3	1745 9	Y	1586	1586 1		-0-
03		10137 X	7821	-0-	-2316 B	-0-	5835 3	1986 9	Y	1805	1804 1	1 8	-0-
04		9030 X	6020	-0-	-3010 B	-0-	4524 3	1496 9	Y	1360	1360 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550	- 18802	
11		14400 X	8130	-0-	-6270 B	-0-	6388 3	1742 9	Y	1584	1584 1		-0-
12		14880 X	7825	-0-	-7055 B	-0-	6296 3	1529 9	Y	1390	1390 1		-0-
01		14880 X	6815	-0-	-8065 B	-0-	5335 3	1480 9	Y	1345	1345 1		-0-
02		13920 X	4837	-0-	-9083 B	-0-	3749 3	1088 9	Y	989	989 1		-0-
03		10664 X	3516	-0-	-7148 B	-0-	2674 3	842 9	Y	765	765 1		-0-
04		8130 X	591	-0-	-7539 B	-0-	462 3	129 9	Y	117	117 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	15060 X	11368	-0-	-3692 B	-0-	9148 3	2220 9	Y	2018	2018 1		-0-
12	15562 X	11371	-0-	-4191 B	-0-	9099 3	2272 9	Y	2065	2065 1		-0-
01	15562 X	3086	-0-	-12476 B	-0-	2472 3	614 9	Y	558	558 1		-0-
02	12412 X	-0-	-0-	-12412 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	13051 X	44	-0-	-13007 B	-0-	43 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*04	29793 X	29793	-0-	-0- B	-0-	23059 3	6734 9	Y	6122	6122 1		-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381			
11	2970 X	2575	-0-	-395 B	-0-	2377 3	198 9	N	180	180 1		-0-
12	3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	2570 3	220 9	N	200	200 1		-0-
01	3007 X	2708	-0-	-299 B	-0-	2471 3	237 9	N	215	215 1		-0-
02	2755 X	2522	-0-	-233 B	-0-	2318 3	204 9	N	185	185 1		-0-
03	2945 X	2666	-0-	-279 B	-0-	2465 3	201 9	N	183	183 1		-0-
04	2700 X	2354	-0-	-346 B	-0-	2202 3	152 9	N	138	138 1		-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022			
11	13170 X	3191	-0-	-9979 B	-0-	2245 3	946 9	Y	860	860 1		-0-
12	8277 X	2752	-0-	-5525 B	-0-	1950 3	802 9	Y	729	727 1	2 8	-0-
01	5735 X	2723	-0-	-3012 B	-0-	1905 3	818 9	Y	744	744 1		-0-
02	3712 X	967	-0-	-2745 B	-0-	680 3	287 9	Y	261	261 1		-0-
03	3286 X	1039	-0-	-2247 B	-0-	728 3	311 9	Y	283	283 1		-0-
04	3180 X	2022	-0-	-1158 B	-0-	1316 3	706 9	Y	642	642 1		-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905			
11	9090 X	7717	-0-	-1373 B	-0-	7298 3	419 9	Y	381	381 1		-0-
12	8928 X	7615	-0-	-1313 B	-0-	7208 3	407 9	Y	370	370 1		-0-
01	8711 X	7895	-0-	-816 B	-0-	7433 3	462 9	Y	420	420 1		-0-
02	8062 X	7379	-0-	-683 B	-0-	7015 3	364 9	Y	331	331 1		-0-
03	8618 X	7716	-0-	-902 B	-0-	7320 3	396 9	Y	360	360 1		-0-
04	7710 X	7447	-0-	-263 B	-0-	7030 3	417 9	Y	379	379 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231			
11	2310 X	1843	-0-	-467 B	-0-	1393 3	450 9	Y	409	409 1		-0-
12	2387 X	1824	-0-	-563 B	-0-	1388 3	436 9	Y	396	396 1		-0-
01	2387 X	1793	-0-	-594 B	-0-	1344 3	449 9	Y	408	408 1		-0-
02	2117 X	1919	-0-	-198 B	-0-	1443 3	476 9	Y	433	433 1		-0-
03	2139 X	2087	-0-	-52 B	-0-	1608 3	479 9	Y	435	435 1		-0-
*04	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	1516 3	466 9	Y	424	424 1		-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382			
11	5400 X	4706	-0-	-694 B	-0-	4479 3	227 9	N	206	206 1		-0-
12	5487 X	4509	-0-	-978 B	-0-	4303 3	206 9	N	187	187 1		-0-
01	5363 X	4601	-0-	-762 B	-0-	4391 3	210 9	N	191	191 1		-0-
02	4669 X	4194	-0-	-475 B	-0-	3985 3	209 9	N	190	190 1		-0-
03	4991 X	4917	-0-	-74 B	-0-	4658 3	259 9	N	235	235 1		-0-
*04	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4510 3	255 9	N	232	232 1		-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836			
11	6243 X	6243	-0-	-0- B	-0-	6134 3	109 9	N	99	99 1		-0-
12	6783 X	6783	-0-	-0- B	-0-	6680 3	103 9	N	94	94 1		-0-
01	5859 X	5546	-0-	-313 B	-0-	5444 3	102 9	N	93	93 1		-0-
02	6032 X	5476	-0-	-556 B	-0-	5380 3	96 9	N	87	87 1		-0-
03	6882 X	6167	-0-	-715 B	-0-	6065 3	102 9	N	93	93 1		-0-
04	6660 X	5639	-0-	-1021 B	-0-	5542 3	97 9	N	88	88 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5100 X	4202	-0-	-898 B	-0-	3915 3	287 9	Y	261	261 1		-0-
12	4867 X	4319	-0-	-548 B	-0-	3938 3	381 9	Y	346	346 1		-0-
01	4743 X	4417	-0-	-326 B	-0-	3963 3	454 9	Y	413	413 1		-0-
02	4234 X	3855	-0-	-379 B	-0-	3420 3	435 9	Y	395	395 1		-0-
03	4433 X	4054	-0-	-379 B	-0-	3648 3	406 9	Y	369	369 1		-0-
04	4260 X	3548	-0-	-712 B	-0-	3282 3	266 9	Y	242	242 1		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541		
11	21660 X	15798	-0-	-5862 B	-0-	13765 3	2033 9	Y	1848	1848 1		-0-
12	28148 X	14248	-0-	-13900 B	-0-	12392 3	1856 9	Y	1687	1687 1		-0-
01	28148 X	13298	-0-	-14850 B	-0-	11628 3	1670 9	Y	1518	1518 1		-0-
02	26332 X	12239	-0-	-14093 B	-0-	10565 3	1674 9	Y	1522	1522 1		-0-
03	20398 X	12104	-0-	-8294 B	-0-	10371 3	1733 9	Y	1575	1575 1		-0-
04	15810 X	14054	-0-	-1756 B	-0-	12050 3	2004 9	Y	1822	1822 1		-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602		
11	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2719 3	80 9	Y	73	73 1		-0-
12	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	2318 3	84 9	Y	76	76 1		-0-
01	2294 X	1980	-0-	-314 B	-0-	1894 3	86 9	Y	78	78 1		-0-
02	2697 X	1807	-0-	-890 B	-0-	1739 3	68 9	Y	62	62 1		-0-
03	2883 X	1820	-0-	-1063 B	-0-	1737 3	83 9	Y	75	75 1		-0-
04	2790 X	1557	-0-	-1233 B	-0-	1493 3	64 9	Y	58	58 1		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591		
11	21330 X	11628	-0-	-9702 B	-0-	10161 3	1467 9	Y	1334	1332 1	2 8	-0-
12	22041 X	10898	-0-	-11143 B	-0-	9480 3	1418 9	Y	1289	1283 1	6 8	-0-
01	22041 X	10037	-0-	-12004 B	-0-	8733 3	1304 9	Y	1185	1185 1		-0-
02	17690 X	8645	-0-	-9045 B	-0-	7470 3	1175 9	Y	1068	1068 1		-0-
03	14849 X	8551	-0-	-6298 B	-0-	7438 3	1113 9	Y	1012	1012 1		-0-
04	11640 X	7377	-0-	-4263 B	-0-	6420 3	957 9	Y	870	870 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642		
11	18840 X	15562	-0-	-3278 B	-0-	13348 3	2214 9	Y	2013	2013 1		-0-
12	18476 X	15523	-0-	-2953 B	-0-	13233 3	2290 9	Y	2082	2082 1		-0-
01	18011 X	14416	-0-	-3595 B	-0-	11766 3	2650 9	Y	2409	2409 1		-0-
02	16849 X	14218	-0-	-2631 B	-0-	11491 3	2727 9	Y	2479	2479 1		-0-
03	18011 X	14324	-0-	-3687 B	-0-	11667 3	2657 9	Y	2415	2415 1		-0-
04	15570 X	13388	-0-	-2182 B	-0-	10902 3	2486 9	Y	2260	2260 1		-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402		
11	4830 X	4309	-0-	-521 B	-0-	4229 3	80 9	Y	73	73 1		-0-
12	4929 X	4560	-0-	-369 B	-0-	4466 3	94 9	Y	85	85 1		-0-
01	4743 X	4550	-0-	-193 B	-0-	4473 3	77 9	Y	70	70 1		-0-
02	4350 X	3937	-0-	-413 B	-0-	3892 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
03	4557 X	4077	-0-	-480 B	-0-	4001 3	76 9	Y	69	69 1		-0-
04	4410 X	3855	-0-	-555 B	-0-	3788 3	67 9	Y	61	61 1		-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
11	6030 X	4966	-0-	-1064 B	-0-	4731 3	235 9	Y	214	214 1		-0-
12	6076 X	4521	-0-	-1555 B	-0-	4268 3	253 9	Y	230	230 1		-0-
01	5673 X	4309	-0-	-1364 B	-0-	4046 3	263 9	Y	239	239 1		-0-
02	5249 X	4137	-0-	-1112 B	-0-	3904 3	233 9	Y	212	212 1		-0-
03	5518 X	3786	-0-	-1732 B	-0-	3477 3	309 9	Y	281	281 1		-0-
04	4980 X	4312	-0-	-668 B	-0-	4031 3	281 9	Y	255	255 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	11940 X	11009	-0-	-931 B	-0-	9808 3	1201 9	Y	1092	1092 1		-0-
12	11462 X	11462	-0-	-0- B	-0-	10200 3	1262 9	Y	1147	1147 1		-0-
01	11801 X	11801	-0-	-0- B	-0-	10543 3	1258 9	Y	1144	1144 1		-0-
02	10643 X	10361	-0-	-282 B	-0-	9167 3	1194 9	Y	1085	1085 1		-0-
03	11470 X	9542	-0-	-1928 B	-0-	8280 3	1262 9	Y	1147	1147 1		-0-
04	11430 X	9062	-0-	-2368 B	-0-	7875 3	1187 9	Y	1079	1079 1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212		
11	14910 X	11902	-0-	-3008 B	-0-	9427 3	2475 9	Y	2250	2250 1		-0-
12	14880 X	14106	-0-	-774 B	-0-	11135 3	2971 9	Y	2701	2701 1		-0-
01	14167 X	12847	-0-	-1320 B	-0-	10095 3	2752 9	Y	2502	2502 1		-0-
02	12470 X	11616	-0-	-854 B	-0-	9025 3	2591 9	Y	2355	2355 1		-0-
03	14105 X	11826	-0-	-2279 B	-0-	9199 3	2627 9	Y	2388	2388 1		-0-
04	13650 X	11004	-0-	-2646 B	-0-	8549 3	2455 9	Y	2232	2232 1		-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302		
11	3300 X	2913	-0-	-387 B	-0-	2453 3	460 9	Y	418	418 1		-0-
12	3410 X	2867	-0-	-543 B	-0-	2428 3	439 9	Y	399	399 1		-0-
01	3410 X	3201	-0-	-209 B	-0-	2708 3	493 9	Y	448	448 1		-0-
02	3132 X	2477	-0-	-655 B	-0-	2347 3	130 9	Y	118	118 1		-0-
03	3348 X	2539	-0-	-809 B	-0-	2368 3	171 9	Y	155	155 1		-0-
04	3090 X	2096	-0-	-994 B	-0-	1996 3	100 9	Y	91	91 1		-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222		
11	5250 X	4694	-0-	-556 B	-0-	4531 3	163 9	Y	148	148 1		-0-
12	5425 X	4785	-0-	-640 B	-0-	4630 3	155 9	Y	141	141 1		-0-
01	5301 X	4707	-0-	-594 B	-0-	4528 3	179 9	Y	163	163 1		-0-
02	4814 X	3878	-0-	-936 B	-0-	3716 3	162 9	Y	147	147 1		-0-
03	5146 X	4305	-0-	-841 B	-0-	4126 3	179 9	Y	163	163 1		-0-
04	4680 X	4044	-0-	-636 B	-0-	3942 3	102 9	Y	93	93 1		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232		
11	19800 X	15371	-0-	-4429 B	-0-	12755 3	2616 9	Y	2378	2378 1		-0-
12	20460 X	14372	-0-	-6088 B	-0-	11886 3	2486 9	Y	2260	2260 1		-0-
01	20460 X	4215	-0-	-16245 B	-0-	3543 3	672 9	Y	611	611 1		-0-
02	15979 X	14836	-0-	-1143 B	-0-	12176 3	2660 9	Y	2418	2418 1		-0-
03	15903 X	12110	-0-	-3793 B	-0-	9657 3	2453 9	Y	2230	2230 1		-0-
04	15360 X	11634	-0-	-3726 B	-0-	9298 3	2336 9	Y	2124	2124 1		-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062		
11	11610 X	6408	-0-	-5202 B	-0-	6021 3	387 9	Y	352	352 1		-0-
12	11997 X	10114	-0-	-1883 B	-0-	9440 3	674 9	Y	613	613 1		-0-
01	11893 X	11893	-0-	-0- B	-0-	11136 3	757 9	Y	688	688 1		-0-
02	10469 X	9778	-0-	-691 B	-0-	9070 3	708 9	Y	644	644 1		-0-
03	10850 X	10083	-0-	-767 B	-0-	9382 3	701 9	Y	637	637 1		-0-
04	11520 X	9284	-0-	-2236 B	-0-	8658 3	626 9	Y	569	569 1		-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783		
11	7980 X	7030	-0-	-950 B	-0-	6654 3	376 9	N	342	342 1		-0-
12	8029 X	7804	-0-	-225 B	-0-	7377 3	427 9	N	388	388 1		-0-
01	8029 X	7331	-0-	-698 B	-0-	6924 3	407 9	N	370	370 1		-0-
02	7134 X	6094	-0-	-1040 B	-0-	5721 3	373 9	N	339	339 1		-0-
03	7812 X	6311	-0-	-1501 B	-0-	5930 3	381 9	N	346	346 1		-0-
04	7560 X	5895	-0-	-1665 B	-0-	5523 3	372 9	N	338	338 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	12270	X	8974	-0-	-3296 B	-0-	7310 3	1664 9	Y	1513	1513 1	-0-
12	10757	X	7444	-0-	-3313 B	-0-	6133 3	1311 9	Y	1192	1192 1	-0-
01	9300	X	6407	-0-	-2893 B	-0-	5246 3	1161 9	Y	1055	1055 1	-0-
02	8671	X	5753	-0-	-2918 B	-0-	4706 3	1047 9	Y	952	952 1	-0-
03	9269	X	5718	-0-	-3551 B	-0-	4694 3	1024 9	Y	931	931 1	-0-
04	8970	X	5307	-0-	-3663 B	-0-	4363 3	944 9	Y	858	858 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872		
11	11130	X	9070	-0-	-2060 B	-0-	7290 3	1780 9	Y	1618	1618 1	-0-
12	11191	X	9246	-0-	-1945 B	-0-	7524 3	1722 9	Y	1565	1565 1	-0-
01	10664	X	7900	-0-	-2764 B	-0-	6446 3	1454 9	Y	1322	1320 1	-0-
02	9570	X	8402	-0-	-1168 B	-0-	6730 3	1672 9	Y	1520	1520 1	-0-
03	10075	X	8682	-0-	-1393 B	-0-	6929 3	1753 9	Y	1594	1594 1	-0-
04	9060	X	8104	-0-	-956 B	-0-	6534 3	1570 9	Y	1427	1427 1	-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745		
11	2370	X	1918	-0-	-452 B	-0-	1910 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	2387	X	1837	-0-	-550 B	-0-	1822 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
01	2356	X	1879	-0-	-477 B	-0-	1864 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
02	2030	X	1562	-0-	-468 B	-0-	1554 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
03	2077	X	1466	-0-	-611 B	-0-	1452 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
04	1920	X	1321	-0-	-599 B	-0-	1311 3	10 9	Y	9	9 1	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900		
11	4350	X	3782	-0-	-568 B	-0-	3607 3	175 9	Y	159	159 1	-0-
12	4340	X	3816	-0-	-524 B	-0-	3636 3	180 9	Y	164	164 1	-0-
01	4309	X	3816	-0-	-493 B	-0-	3622 3	194 9	Y	176	176 1	-0-
02	3886	X	3345	-0-	-541 B	-0-	3158 3	187 9	Y	170	170 1	-0-
03	3968	X	3492	-0-	-476 B	-0-	3308 3	184 9	Y	167	167 1	-0-
04	3780	X	3337	-0-	-443 B	-0-	3171 3	166 9	Y	151	151 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783		
11	8070	X	4104	-0-	-3966 B	-0-	3256 3	848 9	Y	771	768 1	-0-
12	6851	X	2913	-0-	-3938 B	-0-	2282 3	631 9	Y	574	574 1	-0-
01	5115	X	3236	-0-	-1879 B	-0-	2544 3	692 9	Y	629	629 1	-0-
02	3973	X	2246	-0-	-1727 B	-0-	1723 3	523 9	Y	475	475 1	-0-
03	4247	X	2257	-0-	-1990 B	-0-	1743 3	514 9	Y	467	467 1	-0-
04	4110	X	2453	-0-	-1657 B	-0-	1897 3	556 9	Y	505	505 1	-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13732 - 17789		
11	12916	X	12916	-0-	-0- B	-0-	10930 3	1986 9	Y	1805	1805 1	-0-
12	22589	X	22589	-0-	-0- B	-0-	19298 3	3291 9	Y	2992	2992 1	-0-
01	13027	X	13027	-0-	-0- B	-0-	11073 3	1954 9	Y	1776	1776 1	-0-
02	10962	X	9614	-0-	-1348 B	-0-	8139 3	1475 9	Y	1341	1341 1	-0-
03	11718	X	7621	-0-	-4097 B	-0-	6404 3	1217 9	Y	1106	1106 1	-0-
04	11340	X	5271	-0-	-6069 B	-0-	4426 3	845 9	Y	768	768 1	-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899		PERF.14330 - 19652		
11	5340	X	4882	-0-	-458 B	-0-	4680 3	202 9	Y	184	184 1	-0-
12	5425	X	4885	-0-	-540 B	-0-	4696 3	189 9	Y	172	172 1	-0-
01	5270	X	5155	-0-	-115 B	-0-	4972 3	183 9	Y	166	166 1	-0-
02	4843	X	4598	-0-	-245 B	-0-	4440 3	158 9	Y	144	144 1	-0-
03	5053	X	4757	-0-	-296 B	-0-	4578 3	179 9	Y	163	163 1	-0-
04	4980	X	4204	-0-	-776 B	-0-	4030 3	174 9	Y	158	158 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									
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	
11	5070 X	4582	-0-	-488 B	-0-	4073 3	509 9	Y	463	463 1		-0-	
12	5084 X	3990	-0-	-1094 B	-0-	3531 3	459 9	Y	417	417 1		-0-	
01	4867 X	3778	-0-	-1089 B	-0-	3357 3	421 9	Y	383	381 1	2 8	-0-	
02	4437 X	3354	-0-	-1083 B	-0-	2965 3	389 9	Y	354	354 1		-0-	
03	4743 X	3342	-0-	-1401 B	-0-	2978 3	364 9	Y	331	331 1		-0-	
04	4590 X	3105	-0-	-1485 B	-0-	2780 3	325 9	Y	295	295 1		-0-	

JAMES GANO 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.14550	-	17632
11	4380 X	3895	-0-	-485 B	-0-	3357 3	538 9	Y	489	489 1		-0-	
12	4540 X	4540	-0-	-0- B	-0-	3954 3	586 9	Y	533	533 1		-0-	
01	4526 X	4382	-0-	-144 B	-0-	3807 3	575 9	Y	523	523 1		-0-	
02	3944 X	3700	-0-	-244 B	-0-	3190 3	510 9	Y	464	464 1		-0-	
03	4526 X	3374	-0-	-1152 B	-0-	2875 3	499 9	Y	454	454 1		-0-	
04	4380 X	3291	-0-	-1089 B	-0-	2810 3	481 9	Y	437	437 1		-0-	

KOOPMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13680	-	19775
11	19200 X	16213	-0-	-2987 B	-0-	13770 3	2443 9	Y	2221	2221 1		-0-	
12	19406 X	16484	-0-	-2922 B	-0-	13969 3	2515 9	Y	2286	2286 1		-0-	
01	19375 X	14874	-0-	-4501 B	-0-	12635 3	2239 9	Y	2035	2035 1		-0-	
02	16675 X	14861	-0-	-1814 B	-0-	12541 3	2320 9	Y	2109	2109 1		-0-	
03	17081 X	14160	-0-	-2921 B	-0-	11993 3	2167 9	Y	1970	1970 1		-0-	
04	16200 X	13279	-0-	-2921 B	-0-	11258 3	2021 9	Y	1837	1837 1		-0-	

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13744	-	17951
11	4050 X	3555	-0-	-495 B	-0-	3431 3	124 9	Y	113	113 1		-0-	
12	4185 X	3767	-0-	-418 B	-0-	3612 3	155 9	Y	141	141 1		-0-	
01	3999 X	3621	-0-	-378 B	-0-	3383 3	238 9	Y	216	216 1		-0-	
02	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	3398 3	245 9	Y	223	223 1		-0-	
03	3875 X	3472	-0-	-403 B	-0-	3217 3	255 9	Y	232	232 1		-0-	
04	3660 X	3315	-0-	-345 B	-0-	3133 3	182 9	Y	165	165 1		-0-	

WILD 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220	-	18672
11	4380 X	3756	-0-	-624 B	-0-	3634 3	122 9	Y	111	111 1		-0-	
12	4526 X	3531	-0-	-995 B	-0-	3423 3	108 9	Y	98	98 1		-0-	
01	4278 X	3817	-0-	-461 B	-0-	3676 3	141 9	Y	128	128 1		-0-	
02	3944 X	3537	-0-	-407 B	-0-	3424 3	113 9	Y	103	103 1		-0-	
03	4061 X	3610	-0-	-451 B	-0-	3493 3	117 9	Y	106	106 1		-0-	
04	3750 X	3356	-0-	-394 B	-0-	3245 3	111 9	Y	101	101 1		-0-	

COLLIER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950	-	19512
11	7800 X	6461	-0-	-1339 B	-0-	6230 3	231 9	N	210	210 1		-0-	
12	7905 X	6538	-0-	-1367 B	-0-	6306 3	232 9	N	211	211 1		-0-	
01	7626 X	6656	-0-	-970 B	-0-	6404 3	252 9	N	229	229 1		-0-	
02	6931 X	5787	-0-	-1144 B	-0-	5563 3	224 9	N	204	204 1		-0-	
03	6944 X	6290	-0-	-654 B	-0-	6059 3	231 9	N	210	210 1		-0-	
04	6450 X	5970	-0-	-480 B	-0-	5758 3	212 9	N	193	193 1		-0-	

MYRA KELLEY 05		WELL #:		01H	RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741	-	17903
11	5250 X	4670	-0-	-580 B	-0-	4638 3	32 9	Y	29	29 1		-0-	
12	5425 X	4584	-0-	-841 B	-0-	4552 3	32 9	Y	29	29 1		-0-	
01	5425 X	4683	-0-	-742 B	-0-	4614 3	69 9	Y	63	63 1		-0-	
02	4669 X	4231	-0-	-438 B	-0-	4191 3	40 9	Y	36	36 1		-0-	
03	4960 X	4316	-0-	-644 B	-0-	4251 3	65 9	Y	59	59 1		-0-	
04	4680 X	4188	-0-	-492 B	-0-	4144 3	44 9	Y	40	40 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	2586	-0-	-684 B	-0-	2513	3	10	4	N	57				162
12	3224 X	2655	-0-	-569 B	-0-	2584	3	10	4	N	55				217
01	3131 X	2644	-0-	-487 B	-0-	2549	3	11	4	N	76	191	1		102
02	2813 X	2393	-0-	-420 B	-0-	2331	3	8	4	N	49				151
03	2790 X	2431	-0-	-359 B	-0-	2364	3	10	4	N	52				203
04	2580 X	2277	-0-	-303 B	-0-	2203	3	9	4	N	59	193	1		69
						63	9								
						61	9								
						84	9								
						54	9								
						57	9								
						65	9								

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912															
11	3060 X	2901	-0-	-159 B	-0-	2865	3	36	9	Y	33	33	1		-0-
12	3100 X	2828	-0-	-272 B	-0-	2786	3	42	9	Y	38	38	1		-0-
01	3100 X	2860	-0-	-240 B	-0-	2817	3	43	9	Y	39	39	1		-0-
02	2813 X	2583	-0-	-230 B	-0-	2544	3	39	9	Y	35	35	1		-0-
03	3007 X	2749	-0-	-258 B	-0-	2708	3	41	9	Y	37	37	1		-0-
04	2910 X	2332	-0-	-578 B	-0-	2299	3	33	9	Y	30	30	1		-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301															
11	8760 X	7436	-0-	-1324 B	-0-	5769	3	1667	9	Y	1515	1515	1		-0-
12	8308 X	7342	-0-	-966 B	-0-	5667	3	1675	9	Y	1523	1523	1		-0-
01	8091 X	6688	-0-	-1403 B	-0-	5219	3	1469	9	Y	1335	1335	1		-0-
02	7569 X	6071	-0-	-1498 B	-0-	4696	3	1375	9	Y	1250	1250	1		-0-
03	8091 X	6248	-0-	-1843 B	-0-	4828	3	1420	9	Y	1291	1291	1		-0-
04	7440 X	6059	-0-	-1381 B	-0-	4651	3	1408	9	Y	1280	1280	1		-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271															
11	19170 X	12786	-0-	-6384 B	-0-	9758	3	3028	9	Y	2753	2753	1		-0-
12	18662 X	17120	-0-	-1542 B	-0-	13004	3	4116	9	Y	3742	3742	1		-0-
01	18662 X	16026	-0-	-2636 B	-0-	12243	3	3783	9	Y	3439	3439	1		-0-
02	16936 X	14824	-0-	-2112 B	-0-	11334	3	3490	9	Y	3173	3173	1		-0-
03	18073 X	15593	-0-	-2480 B	-0-	11973	3	3620	9	Y	3291	3291	1		-0-
04	16560 X	14718	-0-	-1842 B	-0-	11310	3	3408	9	Y	3098	3098	1		-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371															
11	20040 X	13034	-0-	-7006 B	-0-	9657	3	3377	9	Y	3070	3070	1		-0-
12	18476 X	12665	-0-	-5811 B	-0-	9422	3	3243	9	Y	2948	2948	1		-0-
01	17360 X	11517	-0-	-5843 B	-0-	8609	3	2908	9	Y	2644	2644	1		-0-
02	14645 X	9214	-0-	-5431 B	-0-	6830	3	2384	9	Y	2167	2167	1		-0-
03	14663 X	773	-0-	-13890 B	-0-	563	3	210	9	Y	191	191	1		-0-
04	13020 X	2767	-0-	-10253 B	-0-	2006	3	761	9	Y	692	692	1		-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311															
11	17721 X	17721	-0-	-0- B	-0-	15666	3	2055	9	Y	1868	1868	1		-0-
12	16833 X	14531	-0-	-2302 B	-0-	12818	3	1713	9	Y	1557	1557	1		-0-
01	20243 X	12549	-0-	-7694 B	-0-	11094	3	1455	9	Y	1323	1323	1		-0-
02	18937 X	9650	-0-	-9287 B	-0-	8492	3	1158	9	Y	1053	1053	1		-0-
03	20243 X	9097	-0-	-11146 B	-0-	8037	3	1060	9	Y	964	964	1		-0-
04	17730 X	11297	-0-	-6433 B	-0-	10079	3	1218	9	Y	1107	1107	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														
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	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE				
11	12210	X	10586	-0-	-1624	B	-0-	8393	3	2193	9	Y	1994	1994	1	-0-
12	12028	X	10989	-0-	-1039	B	-0-	8710	3	2279	9	Y	2072	2072	1	-0-
01	11594	X	10614	-0-	-980	B	-0-	8386	3	2228	9	Y	2025	2025	1	-0-
02	10324	X	9507	-0-	-817	B	-0-	7464	3	2043	9	Y	1857	1857	1	-0-
03	10974	X	9672	-0-	-1302	B	-0-	7892	3	1780	9	Y	1618	1618	1	-0-
04	10620	X	9217	-0-	-1403	B	-0-	7394	3	1823	9	Y	1657	1657	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181						
11	16260	X	12579	-0-	-3681	B	-0-	9591	3	2988	9	Y	2716	2716	1	-0-
12	15562	X	14353	-0-	-1209	B	-0-	10962	3	3391	9	Y	3083	3083	1	-0-
01	15562	X	13728	-0-	-1834	B	-0-	10547	3	3181	9	Y	2892	2892	1	-0-
02	12539	X	12539	-0-	-0-	B	-0-	9644	3	2895	9	Y	2632	2632	1	-0-
03	14353	X	12921	-0-	-1432	B	-0-	9942	3	2979	9	Y	2708	2708	1	-0-
04	13890	X	11790	-0-	-2100	B	-0-	9058	3	2732	9	Y	2484	2484	1	-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002						
11	7020	X	5831	-0-	-1189	B	-0-	5762	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
12	7130	X	5686	-0-	-1444	B	-0-	5599	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
01	6758	X	5277	-0-	-1481	B	-0-	5194	3	83	9	Y	75	75	1	-0-
02	6090	X	4880	-0-	-1210	B	-0-	4794	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
03	6262	X	5108	-0-	-1154	B	-0-	5029	3	79	9	Y	72	72	1	-0-
04	5820	X	5064	-0-	-756	B	-0-	4994	3	70	9	Y	64	64	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181						
11	15720	X	14843	-0-	-877	B	-0-	11613	3	3230	9	Y	2936	2936	1	-0-
12	16244	X	14424	-0-	-1820	B	-0-	11316	3	3108	9	Y	2825	2824	1	-0-
01	16244	X	11173	-0-	-5071	B	-0-	8789	3	2384	9	Y	2167	2167	1	-0-
02	15196	X	13910	-0-	-1286	B	-0-	10771	3	3139	9	Y	2854	2854	1	-0-
03	16244	X	12826	-0-	-3418	B	-0-	10046	3	2780	9	Y	2527	2527	1	-0-
04	14850	X	12053	-0-	-2797	B	-0-	9388	3	2665	9	Y	2423	2423	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901						
11	24900	X	21387	-0-	-3513	B	-0-	16780	3	4607	9	Y	4188	4188	1	-0-
12	25730	X	21274	-0-	-4456	B	-0-	16651	3	4623	9	Y	4203	4203	1	-0-
01	25513	X	17484	-0-	-8029	B	-0-	13554	3	3930	9	Y	3573	3573	1	-0-
02	22678	X	19563	-0-	-3115	B	-0-	15042	3	4521	9	Y	4110	4110	1	-0-
03	23312	X	20259	-0-	-3053	B	-0-	15759	3	4500	9	Y	4091	4091	1	-0-
04	21390	X	19213	-0-	-2177	B	-0-	14922	3	4291	9	Y	3901	3901	1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821						
11	18360	X	8974	-0-	-9386	B	-0-	7710	3	1264	9	Y	1149	1149	1	-0-
12	18972	X	16463	-0-	-2509	B	-0-	14161	3	2302	9	Y	2093	2093	1	-0-
01	18972	X	16328	-0-	-2644	B	-0-	14153	3	2175	9	Y	1977	1977	1	-0-
02	15312	X	14292	-0-	-1020	B	-0-	12298	3	1994	9	Y	1813	1813	1	-0-
03	16461	X	13463	-0-	-2998	B	-0-	11471	3	1992	9	Y	1811	1811	1	-0-
04	15930	X	12234	-0-	-3696	B	-0-	10640	3	1594	9	Y	1449	1449	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971						
11	20100	X	16870	-0-	-3230	B	-0-	13419	3	3451	9	Y	3137	3137	1	-0-
12	20770	X	16283	-0-	-4487	B	-0-	12894	3	3389	9	Y	3081	3081	1	-0-
01	20770	X	15214	-0-	-5556	B	-0-	12026	3	3188	9	Y	2898	2898	1	-0-
02	19140	X	14194	-0-	-4946	B	-0-	11144	3	3050	9	Y	2773	2773	1	-0-
03	18476	X	14476	-0-	-4000	B	-0-	11395	3	3081	9	Y	2801	2801	1	-0-
04	16860	X	13550	-0-	-3310	B	-0-	10678	3	2872	9	Y	2611	2611	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14850 X	11405	-0-	-3445 B	-0-	10710 3	695 9	Y	632	632 1		-0-
12		14570 X	11512	-0-	-3058 B	-0-	10760 3	752 9	Y	684	684 1		-0-
01		13888 X	11331	-0-	-2557 B	-0-	10581 3	750 9	Y	682	682 1		-0-
02		11977 X	9277	-0-	-2700 B	-0-	8630 3	647 9	Y	588	588 1		-0-
03		12803 X	10545	-0-	-2258 B	-0-	9831 3	714 9	Y	649	649 1		-0-
04		11400 X	10225	-0-	-1175 B	-0-	9511 3	714 9	Y	649	649 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13493	PERF.13670	- 18301
11		20850 X	9839	-0-	-11011 B	-0-	7811 3	2028 9	Y	1844	1844 1		-0-
12		18352 X	11228	-0-	-7124 B	-0-	8999 3	2229 9	Y	2026	2026 1		-0-
01		15376 X	11943	-0-	-3433 B	-0-	9605 3	2338 9	Y	2125	2125 1		-0-
02		12064 X	9486	-0-	-2578 B	-0-	7645 3	1841 9	Y	1674	1674 1		-0-
03		11439 X	9181	-0-	-2258 B	-0-	7322 3	1859 9	Y	1690	1690 1		-0-
04		11550 X	7566	-0-	-3984 B	-0-	6005 3	1561 9	Y	1419	1419 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	268710	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.13590	- 18297
11		6690 X	6406	-0-	-284 B	-0-	5077 3	1329 9	Y	1208	1208 1		-0-
12		6851 X	6113	-0-	-738 B	-0-	4846 3	1267 9	Y	1152	1152 1		-0-
01		7068 X	5981	-0-	-1087 B	-0-	4718 3	1263 9	Y	1148	1148 1		-0-
02		6612 X	5357	-0-	-1255 B	-0-	4168 3	1189 9	Y	1081	1081 1		-0-
03		7068 X	5459	-0-	-1609 B	-0-	4253 3	1206 9	Y	1096	1096 1		-0-
04		6420 X	4939	-0-	-1481 B	-0-	3829 3	1110 9	Y	1009	1009 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268713	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13460	- 19901
11		26820 X	21095	-0-	-5725 B	-0-	16658 3	4437 9	Y	4034	4034 1		-0-
12		26970 X	20685	-0-	-6285 B	-0-	16287 3	4398 9	Y	3998	3998 1		-0-
01		25327 X	17327	-0-	-8000 B	-0-	13612 3	3715 9	Y	3377	3377 1		-0-
02		21837 X	18531	-0-	-3306 B	-0-	14300 3	4231 9	Y	3846	3846 1		-0-
03		23064 X	19334	-0-	-3730 B	-0-	15095 3	4239 9	Y	3854	3854 1		-0-
04		21090 X	18425	-0-	-2665 B	-0-	14338 3	4087 9	Y	3715	3715 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268714	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13520	- 19961
11		19950 X	12354	-0-	-7596 B	-0-	9634 3	2720 9	Y	2473	2473 1		-0-
12		20615 X	14036	-0-	-6579 B	-0-	10992 3	3044 9	Y	2767	2767 1		-0-
01		19933 X	14981	-0-	-4952 B	-0-	11705 3	3276 9	Y	2978	2978 1		-0-
02		15283 X	12881	-0-	-2402 B	-0-	10072 3	2809 9	Y	2554	2554 1		-0-
03		14578 X	14578	-0-	-0- B	-0-	11535 3	3043 9	Y	2766	2766 1		-0-
04		14490 X	13694	-0-	-796 B	-0-	10798 3	2896 9	Y	2633	2633 1		-0-

SCHROEDER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268775	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	13463	PERF.13558	- 17501
11		14010 X	12471	-0-	-1539 B	-0-	10249 3	2222 9	Y	2020	2020 1		-0-
12		14477 X	11746	-0-	-2731 B	-0-	9711 3	2035 9	Y	1850	1850 1		-0-
01		14477 X	2548	-0-	-11929 B	-0-	2140 3	408 9	Y	371	371 1		-0-
02		13543 X	-0-	-0-	-13543 B	-0-			Y	-0-			-0-
03		13826 X	148	-0-	-13678 B	-0-	118 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		12480 X	1971	-0-	-10509 B	-0-	1558 3	413 9	Y	375	375 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268778	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13640	- 18921
11		18240 X	115	-0-	-18125 B	-0-	71 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
12		18848 X	11	-0-	-18837 B	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
01		18848 X	-0-	-0-	-18848 B	-0-			Y	-0-			-0-
02		16095 X	-0-	-0-	-16095 B	-0-			Y	-0-			-0-
03		17607 X	17607	-0-	-0- B	-0-	14372 3	3235 9	Y	2941	2941 1		-0-
*04		21817 X	21817	-0-	-0- B	-0-	17834 3	3983 9	Y	3621	3621 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									
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	7470 X	7133	-0-	-337 B	-0-	6430 3	703 9	Y	639	639 1	-0-
12	7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	7012 3	741 9	Y	674	674 1	-0-
01	7006 X	5679	-0-	-1327 B	-0-	5082 3	597 9	Y	543	543 1	-0-
02	6902 X	5395	-0-	-1507 B	-0-	4777 3	618 9	Y	562	562 1	-0-
03	7750 X	5939	-0-	-1811 B	-0-	5243 3	696 9	Y	633	633 1	-0-
04	7500 X	5173	-0-	-2327 B	-0-	4535 3	638 9	Y	580	580 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971	
11	17850 X	15479	-0-	-2371 B	-0-	12712 3	2767 9	Y	2515	2515 1	-0-
12	17697 X	17697	-0-	-0- B	-0-	14573 3	3124 9	Y	2840	2840 1	-0-
01	16678 X	16449	-0-	-229 B	-0-	13494 3	2955 9	Y	2686	2686 1	-0-
02	14964 X	14256	-0-	-708 B	-0-	11661 3	2595 9	Y	2359	2359 1	-0-
03	17701 X	15008	-0-	-2693 B	-0-	12320 3	2688 9	Y	2444	2444 1	-0-
04	17130 X	13606	-0-	-3524 B	-0-	11083 3	2523 9	Y	2294	2294 1	-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671	
11	21960 X	19768	-0-	-2192 B	-0-	15633 3	4135 9	Y	3759	3759 1	-0-
12	22692 X	19189	-0-	-3503 B	-0-	15079 3	4110 9	Y	3736	3736 1	-0-
01	22692 X	18052	-0-	-4640 B	-0-	14181 3	3871 9	Y	3519	3519 1	-0-
02	21228 X	16186	-0-	-5042 B	-0-	12866 3	3320 9	Y	3018	3018 1	-0-
03	22506 X	16534	-0-	-5972 B	-0-	13315 3	3219 9	Y	2926	2926 1	-0-
04	19770 X	15554	-0-	-4216 B	-0-	12599 3	2955 9	Y	2686	2686 1	-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761	
11	24870 X	21272	-0-	-3598 B	-0-	19724 3	1548 9	Y	1407	1407 1	-0-
12	24893 X	21061	-0-	-3832 B	-0-	19559 3	1502 9	Y	1365	1365 1	-0-
01	24304 X	18973	-0-	-5331 B	-0-	17545 3	1428 9	Y	1298	1296 1	2 8
02	21208 X	21208	-0-	-0- B	-0-	19758 3	1450 9	Y	1318	1318 1	-0-
03	21979 X	20629	-0-	-1350 B	-0-	19247 3	1382 9	Y	1256	1255 1	1 8
04	21270 X	19223	-0-	-2047 B	-0-	17911 3	1312 9	Y	1193	1193 1	-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351	
11	18510 X	14696	-0-	-3814 B	-0-	12679 3	2017 9	Y	1834	1834 1	-0-
12	18259 X	12959	-0-	-5300 B	-0-	11165 3	1794 9	Y	1631	1631 1	-0-
01	18365 X	18365	-0-	-0- B	-0-	16029 3	2336 9	Y	2124	2124 1	-0-
02	15406 X	15406	-0-	-0- B	-0-	13514 3	1892 9	Y	1720	1720 1	-0-
03	15779 X	13057	-0-	-2722 B	-0-	11354 3	1703 9	Y	1548	1548 1	-0-
04	17760 X	10793	-0-	-6967 B	-0-	9333 3	1460 9	Y	1327	1327 1	-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711	
11	31560 X	9032	-0-	-22528 B	-0-	7577 3	1455 9	Y	1323	1323 1	-0-
12	32333 X	20194	-0-	-12139 B	-0-	17163 3	3031 9	Y	2755	2755 1	-0-
01	31062 X	18621	-0-	-12441 B	-0-	15891 3	2730 9	Y	2482	2482 1	-0-
02	27927 X	16151	-0-	-11776 B	-0-	13718 3	2433 9	Y	2212	2212 1	-0-
03	20181 X	18830	-0-	-1351 B	-0-	16168 3	2662 9	Y	2420	2420 1	-0-
04	19530 X	17056	-0-	-2474 B	-0-	14706 3	2350 9	Y	2136	2136 1	-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361	
11	13350 X	9088	-0-	-4262 B	-0-	7678 3	1410 9	Y	1282	1282 1	-0-
12	16077 X	16077	-0-	-0- B	-0-	13957 3	2120 9	Y	1927	1927 1	-0-
01	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	10915 3	1581 9	Y	1437	1437 1	-0-
02	10846 X	10843	-0-	-3 B	-0-	9458 3	1385 9	Y	1259	1259 1	-0-
03	16089 X	11346	-0-	-4743 B	-0-	9903 3	1443 9	Y	1312	1312 1	-0-
04	15570 X	10537	-0-	-5033 B	-0-	9028 3	1509 9	Y	1372	1372 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12960 X	10208	-0-	-2752 B	-0-	8803 3	1405 9	Y	1277	1277 1		-0-
12		17533 X	17533	-0-	-0- B	-0-	15451 3	2082 9	Y	1893	1893 1		-0-
01		14607 X	14607	-0-	-0- B	-0-	12884 3	1723 9	Y	1566	1566 1		-0-
02		12122 X	11917	-0-	-205 B	-0-	10491 3	1426 9	Y	1296	1296 1		-0-
03		15035 X	11804	-0-	-3231 B	-0-	10376 3	1428 9	Y	1298	1298 1		-0-
04		14550 X	10013	-0-	-4537 B	-0-	8814 3	1199 9	Y	1090	1090 1		-0-

TIETZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270914	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13957	- 18781	
11		12390 X	10327	-0-	-2063 B	-0-	10170 3	157 9	Y	143	143 1		-0-
12		12183 X	10012	-0-	-2171 B	-0-	9829 3	183 9	Y	166	166 1		-0-
01		12059 X	9448	-0-	-2611 B	-0-	9214 3	234 9	Y	213	213 1		-0-
02		10998 X	10998	-0-	-0- B	-0-	10794 3	204 9	Y	185	185 1		-0-
03		11005 X	10630	-0-	-375 B	-0-	10455 3	175 9	Y	159	159 1		-0-
04		10320 X	9730	-0-	-590 B	-0-	9575 3	155 9	Y	141	141 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271293	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13840	- 20071	
11		32910 X	26243	-0-	-6667 B	-0-	20394 3	5849 9	N	5317	5317 1		-0-
12		34007 X	25808	-0-	-8199 B	-0-	20036 3	5772 9	N	5247	5247 1		-0-
01		33604 X	25545	-0-	-8059 B	-0-	19924 3	5621 9	N	5110	5110 1		-0-
02		28101 X	23537	-0-	-4564 B	-0-	18423 3	5114 9	N	4649	4649 1		-0-
03		28675 X	23463	-0-	-5212 B	-0-	18404 3	5059 9	N	4599	4599 1		-0-
04		26250 X	21423	-0-	-4827 B	-0-	16823 3	4600 9	N	4182	4182 1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	271327	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13790	- 21771	
11		60990 X	56365	-0-	-4625 B	-0-	46011 3	10354 9	N	9413	9413 1		-0-
12		63023 X	56497	-0-	-6526 B	-0-	46145 3	10352 9	N	9411	9411 1		-0-
01		63023 X	52707	-0-	-10316 B	-0-	42968 3	9739 9	N	8854	8854 1		-0-
02		56927 X	50634	-0-	-6293 B	-0-	41415 3	9219 9	N	8381	8381 1		-0-
03		60512 X	51794	-0-	-8718 B	-0-	42429 3	9365 9	N	8514	8514 1		-0-
04		56370 X	47954	-0-	-8416 B	-0-	39331 3	8623 9	N	7839	7839 1		-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271351	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13920	- 18401	
11		18270 X	14550	-0-	-3720 B	-0-	13989 3	561 9	Y	510	510 1		-0-
12		17949 X	14476	-0-	-3473 B	-0-	13849 3	627 9	Y	570	570 1		-0-
01		17112 X	14049	-0-	-3063 B	-0-	13477 3	572 9	Y	520	520 1		-0-
02		15225 X	13353	-0-	-1872 B	-0-	12819 3	534 9	Y	485	485 1		-0-
03		15593 X	13879	-0-	-1714 B	-0-	13361 3	518 9	Y	471	471 1		-0-
04		14550 X	12984	-0-	-1566 B	-0-	12421 3	563 9	Y	512	512 1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271406	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13590	- 20871	
11		46080 X	40520	-0-	-5560 B	-0-	32965 3	7555 9	N	6868	6868 1		-0-
12		47616 X	39985	-0-	-7631 B	-0-	32457 3	7528 9	N	6844	6844 1		-0-
01		47585 X	37319	-0-	-10266 B	-0-	30305 3	7014 9	N	6376	6376 1		-0-
02		41267 X	34878	-0-	-6389 B	-0-	28415 3	6463 9	N	5875	5875 1		-0-
03		43834 X	35677	-0-	-8157 B	-0-	29220 3	6457 9	N	5870	5870 1		-0-
04		40530 X	33046	-0-	-7484 B	-0-	27127 3	5919 9	N	5381	5381 1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		04H	RRCID ->	271534	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13622	PERF.13450	- 19331	
11		29130 X	21911	-0-	-7219 B	-0-	17466 3	4445 9	N	4041	4041 1		-0-
12		27683 X	22713	-0-	-4970 B	-0-	18180 3	4533 9	N	4121	4121 1		-0-
01		27435 X	20539	-0-	-6896 B	-0-	16289 3	4250 9	N	3864	3864 1		-0-
02		23722 X	19290	-0-	-4432 B	-0-	15323 3	3967 9	N	3606	3606 1		-0-
03		24211 X	19422	-0-	-4789 B	-0-	15406 3	4016 9	N	3651	3651 1		-0-
04		21990 X	17875	-0-	-4115 B	-0-	14165 3	3710 9	N	3373	3373 1		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		33660 X	27131	-0-	-6529 B	-0-	20675 3	6456 9	N	5869	5869 1		-0-
12		34596 X	26609	-0-	-7987 B	-0-	20261 3	6348 9	N	5771	5771 1		-0-
01		33325 X	24391	-0-	-8934 B	-0-	18528 3	5863 9	N	5330	5330 1		-0-
02		29029 X	22722	-0-	-6307 B	-0-	17289 3	5433 9	N	4939	4939 1		-0-
03		30163 X	22965	-0-	-7198 B	-0-	17550 3	5415 9	N	4923	4923 1		-0-
04		27120 X	21199	-0-	-5921 B	-0-	16243 3	4956 9	N	4505	4505 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271615	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.13590 - 18671	
11		51450 X	33252	-0-	-18198 B	-0-	26832 3	6420 9	N	5836	5836 1		-0-
12		48298 X	31885	-0-	-16413 B	-0-	25680 3	6205 9	N	5641	5641 1		-0-
01		44361 X	28762	-0-	-15599 B	-0-	23129 3	5633 9	N	5121	5121 1		-0-
02		37990 X	24394	-0-	-13596 B	-0-	19532 3	4862 9	N	4420	4420 1		-0-
03		37045 X	24347	-0-	-12698 B	-0-	19562 3	4785 9	N	4350	4350 1		-0-
04		33240 X	22775	-0-	-10465 B	-0-	18322 3	4453 9	N	4048	4048 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271616	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13408	PERF.13550 - 18011	
11		27600 X	19581	-0-	-8019 B	-0-	15694 3	3887 9	N	3534	3534 1		-0-
12		26536 X	18877	-0-	-7659 B	-0-	15080 3	3797 9	N	3452	3452 1		-0-
01		24893 X	18757	-0-	-6136 B	-0-	15196 3	3561 9	N	3237	3237 1		-0-
02		21605 X	18077	-0-	-3528 B	-0-	15008 3	3069 9	N	2790	2790 1		-0-
03		21483 X	21062	-0-	-421 B	-0-	17422 3	3640 9	N	3309	3309 1		-0-
04		19590 X	16314	-0-	-3276 B	-0-	13040 3	3274 9	N	2976	2976 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271617	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13600 - 18531	
11		39660 X	27855	-0-	-11805 B	-0-	22585 3	5270 9	N	4791	4791 1		-0-
12		37913 X	26836	-0-	-11077 B	-0-	21725 3	5111 9	N	4646	4646 1		-0-
01		35650 X	25016	-0-	-10634 B	-0-	20219 3	4797 9	N	4361	4361 1		-0-
02		31030 X	22120	-0-	-8910 B	-0-	17921 3	4199 9	N	3817	3817 1		-0-
03		30907 X	21864	-0-	-9043 B	-0-	17782 3	4082 9	N	3711	3711 1		-0-
04		27870 X	19914	-0-	-7956 B	-0-	16187 3	3727 9	N	3388	3388 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271618	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.13610 - 18541	
11		39330 X	25760	-0-	-13570 B	-0-	20423 3	5337 9	N	4852	4852 1		-0-
12		36394 X	25461	-0-	-10933 B	-0-	20170 3	5291 9	N	4810	4810 1		-0-
01		33356 X	24703	-0-	-8653 B	-0-	19612 3	5091 9	N	4628	4628 1		-0-
02		28449 X	21181	-0-	-7268 B	-0-	16736 3	4445 9	N	4041	4041 1		-0-
03		28086 X	21541	-0-	-6545 B	-0-	17089 3	4452 9	N	4047	4047 1		-0-
04		25770 X	19654	-0-	-6116 B	-0-	15617 3	4037 9	N	3670	3670 1		-0-

RIEDEL 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	13643	PERF.13610 - 18441	
11		21720 X	17722	-0-	-3998 B	-0-	16393 3	1329 9	N	1208	1208 1		-0-
12		20677 X	17785	-0-	-2892 B	-0-	16415 3	1370 9	N	1245	1245 1		-0-
01		18724 X	17663	-0-	-1061 B	-0-	16246 3	1417 9	N	1288	1288 1		-0-
02		17168 X	14483	-0-	-2685 B	-0-	13298 3	1185 9	N	1077	1077 1		-0-
03		18321 X	15599	-0-	-2722 B	-0-	14349 3	1250 9	N	1136	1136 1		-0-
04		17730 X	14276	-0-	-3454 B	-0-	13154 3	1122 9	N	1020	1020 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13820 - 17621	
11		16950 X	13515	-0-	-3435 B	-0-	11713 3	1802 9	N	1638	1638 1		-0-
12		17143 X	13365	-0-	-3778 B	-0-	11630 3	1735 9	N	1577	1577 1		-0-
01		17143 X	12036	-0-	-5107 B	-0-	10385 3	1651 9	N	1501	1501 1		-0-
02		16037 X	10835	-0-	-5202 B	-0-	9273 3	1562 9	N	1420	1420 1		-0-
03		13268 X	10932	-0-	-2336 B	-0-	9380 3	1552 9	N	1411	1411 1		-0-
04		13530 X	10012	-0-	-3518 B	-0-	8598 3	1414 9	N	1285	1285 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		37530 X	29022	-0-	-8508 B	-0-	26291 3	2731 9	N	2483	2483 1	-0-
12		36270 X	28291	-0-	-7979 B	-0-	25572 3	2719 9	N	2472	2472 1	-0-
01		34596 X	26764	-0-	-7832 B	-0-	24124 3	2640 9	N	2400	2400 1	-0-
02		32364 X	24066	-0-	-8298 B	-0-	21690 3	2376 9	N	2160	2160 1	-0-
03		32147 X	24658	-0-	-7489 B	-0-	22251 3	2407 9	N	2188	2188 1	-0-
04		29010 X	22935	-0-	-6075 B	-0-	20721 3	2214 9	N	2013	2013 1	-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	272165	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13648	PERF.13590	- 20491
11		32970 X	28619	-0-	-4351 B	-0-	25129 3	3490 9	N	3173	3173 1	-0-
12		41106 X	24289	-0-	-16817 B	-0-	21511 3	2778 9	N	2525	2525 1	-0-
01		41106 X	20782	-0-	-20324 B	-0-	18347 3	2435 9	N	2214	2214 1	-0-
02		38454 X	17406	-0-	-21048 B	-0-	15389 3	2017 9	N	1834	1834 1	-0-
03		39060 X	16744	-0-	-22316 B	-0-	14830 3	1914 9	N	1740	1740 1	-0-
04		28620 X	15098	-0-	-13522 B	-0-	13408 3	1690 9	N	1536	1536 1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272186	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13742	PERF.13820	- 17611
11		31290 X	23384	-0-	-7906 B	-0-	20188 3	3196 9	N	2905	2905 1	-0-
12		30349 X	22993	-0-	-7356 B	-0-	19866 3	3127 9	N	2843	2843 1	-0-
01		28272 X	19430	-0-	-8842 B	-0-	16615 3	2815 9	N	2559	2559 1	-0-
02		25462 X	19480	-0-	-5982 B	-0-	16569 3	2911 9	N	2646	2646 1	-0-
03		27187 X	20128	-0-	-7059 B	-0-	17155 3	2973 9	N	2703	2703 1	-0-
04		23370 X	18847	-0-	-4523 B	-0-	16110 3	2737 9	N	2488	2488 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272472	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	13539	PERF.13700	- 18281
11		22590 X	15913	-0-	-6677 B	-0-	12955 3	2958 9	Y	2689	2689 1	-0-
12		21452 X	15608	-0-	-5844 B	-0-	12547 3	3061 9	Y	2783	2783 1	-0-
01		21235 X	14768	-0-	-6467 B	-0-	11829 3	2939 9	Y	2672	2672 1	-0-
02		19865 X	11850	-0-	-8015 B	-0-	9464 3	2386 9	Y	2169	2169 1	-0-
03		18538 X	12325	-0-	-6213 B	-0-	9793 3	2532 9	Y	2302	2302 1	-0-
04		15900 X	11809	-0-	-4091 B	-0-	9434 3	2375 9	Y	2159	2159 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		07H	RRCID ->	272473	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	13588	PERF.13590	- 18410
11		42630 X	24726	-0-	-17904 B	-0-	20545 3	4181 9	N	3801	3801 1	-0-
12		44051 X	22749	-0-	-21302 B	-0-	18843 3	3906 9	N	3551	3551 1	-0-
01		44051 X	21157	-0-	-22894 B	-0-	17513 3	3644 9	N	3313	3313 1	-0-
02		41209 X	16062	-0-	-25147 B	-0-	13300 3	2762 9	N	2511	2511 1	-0-
03		27621 X	18521	-0-	-9100 B	-0-	15329 3	3192 9	N	2902	2902 1	-0-
04		24720 X	18265	-0-	-6455 B	-0-	15201 3	3064 9	N	2785	2785 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13457	PERF.13680	- 18211
11		16440 X	12399	-0-	-4041 B	-0-	10180 3	2219 9	N	2017	2017 1	-0-
12		15376 X	11487	-0-	-3889 B	-0-	9519 3	1968 9	N	1789	1789 1	-0-
01		14508 X	9655	-0-	-4853 B	-0-	8079 3	1576 9	N	1433	1433 1	-0-
02		13572 X	8901	-0-	-4671 B	-0-	7008 3	1893 9	N	1721	1721 1	-0-
03		12865 X	8713	-0-	-4152 B	-0-	6780 3	1933 9	N	1757	1757 1	-0-
04		12390 X	7957	-0-	-4433 B	-0-	6178 3	1779 9	N	1617	1617 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	272500	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13660	- 18241
11		12240 X	9335	-0-	-2905 B	-0-	7623 3	1712 9	N	1556	1556 1	-0-
12		12028 X	8955	-0-	-3073 B	-0-	7251 3	1704 9	N	1549	1549 1	-0-
01		12028 X	7790	-0-	-4238 B	-0-	6434 3	1356 9	N	1233	1233 1	-0-
02		11252 X	6221	-0-	-5031 B	-0-	4965 3	1256 9	N	1142	1142 1	-0-
03		11067 X	7087	-0-	-3980 B	-0-	5643 3	1444 9	N	1313	1313 1	-0-
04		9330 X	6356	-0-	-2974 B	-0-	5062 3	1294 9	N	1176	1176 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								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	22650 X	20132	-0-	-2518 B	-0-	17159 3	2973 9	N	2703	2703 1		-0-
12	21669 X	18538	-0-	-3131 B	-0-	15374 3	3164 9	N	2876	2876 1		-0-
01	20119 X	17608	-0-	-2511 B	-0-	14681 3	2927 9	N	2661	2661 1		-0-
02	19459 X	12906	-0-	-6553 B	-0-	10581 3	2325 9	N	2114	2114 1		-0-
03	20801 X	12982	-0-	-7819 B	-0-	10599 3	2383 9	N	2166	2166 1		-0-
04	20130 X	11975	-0-	-8155 B	-0-	9774 3	2201 9	N	2001	2001 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272502	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.13660 - 18241
11	17760 X	17111	-0-	-649 B	-0-	14558 3	2553 9	N	2321	2321 1		-0-
12	16089 X	13241	-0-	-2848 B	-0-	11195 3	2046 9	N	1860	1860 1		-0-
01	14136 X	10934	-0-	-3202 B	-0-	9157 3	1777 9	N	1615	1615 1		-0-
02	16530 X	10011	-0-	-6519 B	-0-	8374 3	1637 9	N	1488	1488 1		-0-
03	17670 X	10156	-0-	-7514 B	-0-	8517 3	1639 9	N	1490	1490 1		-0-
04	17100 X	9024	-0-	-8076 B	-0-	7550 3	1474 9	N	1340	1340 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		07H	RRCID ->	272503	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.13656 - 18141
11	15690 X	11778	-0-	-3912 B	-0-	9715 3	2063 9	N	1875	1875 1		-0-
12	14353 X	13859	-0-	-494 B	-0-	11902 3	1957 9	N	1779	1779 1		-0-
01	13888 X	10171	-0-	-3717 B	-0-	8317 3	1854 9	N	1685	1685 1		-0-
02	12992 X	9027	-0-	-3965 B	-0-	7406 3	1621 9	N	1474	1474 1		-0-
03	13888 X	9015	-0-	-4873 B	-0-	7396 3	1619 9	N	1472	1472 1		-0-
04	13410 X	8513	-0-	-4897 B	-0-	7003 3	1510 9	N	1373	1373 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		08H	RRCID ->	272504	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.13590 - 18171
11	23040 X	15348	-0-	-7692 B	-0-	12809 3	2539 9	N	2308	2308 1		-0-
12	20925 X	13842	-0-	-7083 B	-0-	11514 3	2328 9	N	2116	2116 1		-0-
01	18259 X	12058	-0-	-6201 B	-0-	9993 3	2065 9	N	1877	1877 1		-0-
02	15834 X	10233	-0-	-5601 B	-0-	8455 3	1778 9	N	1616	1616 1		-0-
03	16926 X	10093	-0-	-6833 B	-0-	8310 3	1783 9	N	1621	1621 1		-0-
04	15360 X	9567	-0-	-5793 B	-0-	7906 3	1661 9	N	1510	1510 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	272505	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.13590 - 18171
11	28830 X	19898	-0-	-8932 B	-0-	16548 3	3350 9	N	3045	3045 1		-0-
12	26443 X	15379	-0-	-11064 B	-0-	12418 3	2961 9	N	2692	2692 1		-0-
01	26505 X	16309	-0-	-10196 B	-0-	13630 3	2679 9	N	2435	2435 1		-0-
02	24795 X	13549	-0-	-11246 B	-0-	11268 3	2281 9	N	2074	2074 1		-0-
03	26505 X	13416	-0-	-13089 B	-0-	11096 3	2320 9	N	2109	2109 1		-0-
04	19890 X	9835	-0-	-10055 B	-0-	8117 3	1718 9	N	1562	1562 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		05H	RRCID ->	272520	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.13594 - 18421
11	43740 X	26485	-0-	-17255 B	-0-	22616 3	3869 9	N	3517	3517 1		-0-
12	45198 X	27900	-0-	-17298 B	-0-	23615 3	4285 9	N	3895	3895 1		-0-
01	45198 X	21656	-0-	-23542 B	-0-	18267 3	3389 9	N	3081	3081 1		-0-
02	42282 X	16951	-0-	-25331 B	-0-	14397 3	2554 9	N	2322	2322 1		-0-
03	32054 X	9238	-0-	-22816 B	-0-	7784 3	1454 9	N	1322	1322 1		-0-
04	27000 X	14852	-0-	-12148 B	-0-	12615 3	2237 9	N	2034	2034 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		07H	RRCID ->	272910	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13540 - 20471
11	23820 X	21613	-0-	-2207 B	-0-	17490 3	4123 9	Y	3748	3748 1		-0-
12	25823 X	18531	-0-	-7292 B	-0-	14966 3	3565 9	Y	3241	3241 1		-0-
01	25823 X	15830	-0-	-9993 B	-0-	12556 3	3274 9	Y	2976	2976 1		-0-
02	24157 X	17895	-0-	-6262 B	-0-	14261 3	3634 9	Y	3304	3304 1		-0-
03	24118 X	12394	-0-	-11724 B	-0-	9908 3	2486 9	Y	2260	2260 1		-0-
04	21600 X	15784	-0-	-5816 B	-0-	12311 3	3473 9	Y	3157	3157 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 #:		06H		RRCID ->		272946		COMPL. DATE		10/21/2014		TOTAL DEPTH		13414		PERF.13580		- 20511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11		38940 X	35307	-0-	-3633 B	-0-	27675 3	7632 9	Y		6938	6938 1			-0-						
12		40238 X	32950	-0-	-7288 B	-0-	25760 3	7190 9	Y		6536	6536 1			-0-						
01		40238 X	34200	-0-	-6038 B	-0-	26926 3	7274 9	Y		6613	6613 1			-0-						
02		36598 X	30341	-0-	-6257 B	-0-	23863 3	6478 9	Y		5889	5889 1			-0-						
03		38378 X	30606	-0-	-7772 B	-0-	24098 3	6508 9	Y		5916	5916 1			-0-						
04		35310 X	29120	-0-	-6190 B	-0-	23174 3	5946 9	Y		5405	5405 1			-0-						

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		04H		RRCID ->		273118		COMPL. DATE		10/13/2014		TOTAL DEPTH		13740		PERF.13640		- 17541	
11		23970 X	15634	-0-	-8336 B	-0-	13551 3	2083 9	Y		1894	1894 1			-0-						
12		23157 X	21025	-0-	-2132 B	-0-	18224 3	2801 9	Y		2546	2546 1			-0-						
01		22227 X	13460	-0-	-8767 B	-0-	11545 3	1915 9	Y		1741	1741 1			-0-						
02		18792 X	15759	-0-	-3033 B	-0-	13415 3	2344 9	Y		2131	2131 1			-0-						
03		21018 X	15461	-0-	-5557 B	-0-	13255 3	2206 9	Y		2005	2005 1			-0-						
04		20340 X	14171	-0-	-6169 B	-0-	12154 3	2017 9	Y		1834	1834 1			-0-						

SCHORLEMER 02		WELL #:		06H		RRCID ->		273162		COMPL. DATE		04/27/2014		TOTAL DEPTH		13503		PERF.13600		- 18341	
11		47460 X	17851	-0-	-29609 B	-0-	15070 3	2781 9	Y		2528	2528 1			-0-						
12		49042 X	526	-0-	-48516 B	-0-	395 3	131 9	Y		119	119 1			-0-						
01		49042 X	19316	-0-	-29726 B	-0-	16384 3	2932 9	Y		2665	2665 1			-0-						
02		45878 X	19602	-0-	-26276 B	-0-	16872 3	2730 9	Y		2482	2482 1			-0-						
03		21640 X	21640	-0-	-0- B	-0-	18591 3	3049 9	Y		2772	2772 1			-0-						
04		18690 X	18458	-0-	-232 B	-0-	15966 3	2492 9	Y		2265	2265 1			-0-						

WARLING 01		WELL #:		05H		RRCID ->		273207		COMPL. DATE		04/25/2014		TOTAL DEPTH		13337		PERF.13690		- 20081	
11		34170 X	29011	-0-	-5159 B	-0-	22262 3	6749 9	Y		6135	6135 1			-0-						
12		35309 X	28597	-0-	-6712 B	-0-	22205 3	6392 9	Y		5811	5811 1			-0-						
01		35309 X	23663	-0-	-11646 B	-0-	18252 3	5411 9	Y		4919	4919 1			-0-						
02		30421 X	24890	-0-	-5531 B	-0-	19313 3	5577 9	Y		5070	5070 1			-0-						
03		31868 X	25205	-0-	-6663 B	-0-	19734 3	5471 9	Y		4974	4974 1			-0-						
04		29010 X	23013	-0-	-5997 B	-0-	17984 3	5029 9	Y		4572	4572 1			-0-						

BRUNS 01		WELL #:		08H		RRCID ->		274455		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13343		PERF.13540		- 20571	
11		51690 X	42001	-0-	-9689 B	-0-	32286 3	9715 9	Y		8832	8832 1			-0-						
12		53413 X	41037	-0-	-12376 B	-0-	31545 3	9492 9	Y		8629	8629 1			-0-						
01		53413 X	37537	-0-	-15876 B	-0-	28718 3	8819 9	Y		8017	8017 1			-0-						
02		45530 X	36713	-0-	-8817 B	-0-	28199 3	8514 9	Y		7740	7740 1			-0-						
03		46035 X	36402	-0-	-9633 B	-0-	28005 3	8397 9	Y		7634	7634 1			-0-						
04		42000 X	33232	-0-	-8768 B	-0-	25512 3	7720 9	Y		7018	7018 1			-0-						

BRUNS 01		WELL #:		06H		RRCID ->		274456		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13263		PERF.13510		- 20431	
11		44970 X	36364	-0-	-8606 B	-0-	28118 3	8246 9	Y		7496	7496 1			-0-						
12		46469 X	34829	-0-	-11640 B	-0-	26931 3	7898 9	Y		7180	7180 1			-0-						
01		46469 X	30384	-0-	-16085 B	-0-	23435 3	6949 9	Y		6317	6317 1			-0-						
02		40542 X	30389	-0-	-10153 B	-0-	23694 3	6695 9	Y		6086	6086 1			-0-						
03		40951 X	29275	-0-	-11676 B	-0-	22913 3	6362 9	Y		5784	5784 1			-0-						
04		36360 X	24688	-0-	-11672 B	-0-	19270 3	5418 9	Y		4925	4925 1			-0-						

BRUNS 01		WELL #:		05H		RRCID ->		274457		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13359		PERF.13660		- 20291	
11		47280 X	29293	-0-	-17987 B	-0-	22680 3	6613 9	Y		6012	6012 1			-0-						
12		48856 X	28431	-0-	-20425 B	-0-	22077 3	6354 9	Y		5776	5776 1			-0-						
01		41416 X	27317	-0-	-14099 B	-0-	21239 3	6078 9	Y		5525	5525 1			-0-						
02		33843 X	30869	-0-	-2974 B	-0-	24101 3	6768 9	Y		6153	6153 1			-0-						
03		35030 X	32250	-0-	-2780 B	-0-	25192 3	7058 9	Y		6416	6416 1			-0-						
*04		30122 X	30122	-0-	-0- B	-0-	23234 3	6888 9	Y		6262	6262 1			-0-						

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 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13711 - 19940				
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	
11	26097 X	26097	-0-	-0- B	-0-		20244 3	5853 9	Y	Y	5321	5321 1		-0-
12	24418 X	24418	-0-	-0- B	-0-		19106 3	5312 9	Y	Y	4829	4829 1		-0-
01	21664 X	21664	-0-	-0- B	-0-		16846 3	4818 9	Y	Y	4380	4380 1		-0-
02	19005 X	19005	-0-	-0- B	-0-		14893 3	4112 9	Y	Y	3738	3738 1		-0-
03	16560 X	16560	-0-	-0- B	-0-		12949 3	3611 9	Y	Y	3283	3283 1		-0-
*04	15078 X	15078	-0-	-0- B	-0-		11833 3	3245 9	Y	Y	2950	2950 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401				
11	33660 X	19358	-0-	-14302 B	-0-		15948 3	3410 9	Y	Y	3100	3100 1		-0-
12	29202 X	18633	-0-	-10569 B	-0-		15369 3	3264 9	Y	Y	2967	2967 1		-0-
01	21421 X	14761	-0-	-6660 B	-0-		12115 3	2646 9	Y	Y	2405	2405 1		-0-
02	20039 X	13967	-0-	-6072 B	-0-		11296 3	2671 9	Y	Y	2428	2428 1		-0-
03	19995 X	15400	-0-	-4595 B	-0-		12610 3	2790 9	Y	Y	2536	2536 1		-0-
04	19350 X	16087	-0-	-3263 B	-0-		13391 3	2696 9	Y	Y	2451	2451 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001				
11	84030 X	51177	-0-	-32853 B	-0-		41900 3	9277 9	N	N	8434	8434 1		-0-
12	86831 X	50337	-0-	-36494 B	-0-		41764 3	8573 9	N	N	7794	7794 1		-0-
01	68572 X	44171	-0-	-24401 B	-0-		36539 3	7632 9	N	N	6938	6938 1		-0-
02	49474 X	38027	-0-	-11447 B	-0-		31678 3	6349 9	N	N	5772	5772 1		-0-
03	52886 X	41315	-0-	-11571 B	-0-		34536 3	6779 9	N	N	6163	6163 1		-0-
04	51180 X	37428	-0-	-13752 B	-0-		31394 3	6034 9	N	N	5485	5485 1		-0-

BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422				
11	46440 X	27073	-0-	-19367 B	-0-		22982 3	4091 9	Y	Y	3719	3719 1		-0-
12	42067 X	26211	-0-	-15856 B	-0-		22418 3	3793 9	Y	Y	3448	3448 1		-0-
01	33015 X	24129	-0-	-8886 B	-0-		20657 3	3472 9	Y	Y	3156	3156 1		-0-
02	30885 X	21647	-0-	-9238 B	-0-		18637 3	3010 9	Y	Y	2736	2736 1		-0-
03	32767 X	26807	-0-	-5960 B	-0-		23476 3	3331 9	Y	Y	3028	3028 1		-0-
04	27060 X	13748	-0-	-13312 B	-0-		11935 3	1813 9	Y	Y	1648	1648 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812				
11	76890 X	59452	-0-	-17438 B	-0-		49341 3	10111 9	N	N	9192	9192 1		-0-
12	79453 X	56552	-0-	-22901 B	-0-		46850 3	9702 9	N	N	8820	8820 1		-0-
01	62248 X	48395	-0-	-13853 B	-0-		40186 3	8209 9	N	N	7463	7463 1		-0-
02	58232 X	49738	-0-	-8494 B	-0-		41629 3	8109 9	N	N	7372	7372 1		-0-
03	62248 X	46309	-0-	-15939 B	-0-		38731 3	7578 9	N	N	6889	6889 1		-0-
04	59460 X	42485	-0-	-16975 B	-0-		35636 3	6849 9	N	N	6226	6226 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943				
11	67230 X	62772	-0-	-4458 B	-0-		51876 3	10896 9	N	N	9905	9905 1		-0-
12	66805 X	59771	-0-	-7034 B	-0-		49546 3	10225 9	N	N	9295	9295 1		-0-
01	62000 X	52143	-0-	-9857 B	-0-		43302 3	8841 9	N	N	8037	8037 1		-0-
02	58000 X	43188	-0-	-14812 B	-0-		35955 3	7233 9	N	N	6575	6573 1	2 8	-0-
03	62000 X	41449	-0-	-20551 B	-0-		34367 3	7082 9	N	N	6438	6438 1		-0-
04	60000 X	38447	-0-	-21553 B	-0-		31950 3	6497 9	N	N	5906	5906 1		-0-

BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302				
11	40590 X	28439	-0-	-12151 B	-0-		24198 3	4241 9	Y	Y	3855	3855 1		-0-
12	41943 X	27481	-0-	-14462 B	-0-		23464 3	4017 9	Y	Y	3652	3652 1		-0-
01	33139 X	24653	-0-	-8486 B	-0-		21047 3	3606 9	Y	Y	3278	3278 1		-0-
02	31001 X	20651	-0-	-10350 B	-0-		17656 3	2995 9	Y	Y	2723	2723 1		-0-
03	32426 X	22211	-0-	-10215 B	-0-		18964 3	3247 9	Y	Y	2952	2952 1		-0-
04	28440 X	20218	-0-	-8222 B	-0-		17327 3	2891 9	Y	Y	2628	2628 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 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	25830 X	17339	-0-	-8491 B	-0-	14571 3	2768 9	Y	2516	2516 1		-0-
12	26691 X	16697	-0-	-9994 B	-0-	14130 3	2567 9	Y	2334	2334 1		-0-
01	22785 X	13951	-0-	-8834 B	-0-	11782 3	2169 9	Y	1972	1972 1		-0-
02	21315 X	13425	-0-	-7890 B	-0-	11403 3	2022 9	Y	1838	1838 1		-0-
03	20398 X	13344	-0-	-7054 B	-0-	11400 3	1944 9	Y	1767	1767 1		-0-
04	17340 X	11696	-0-	-5644 B	-0-	10001 3	1695 9	Y	1541	1541 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692		
11	74460 X	55740	-0-	-18720 B	-0-	46371 3	9369 9	N	8517	8517 1		-0-
12	74245 X	54316	-0-	-19929 B	-0-	45284 3	9032 9	N	8211	8211 1		-0-
01	56420 X	48809	-0-	-7611 B	-0-	40742 3	8067 9	N	7334	7334 1		-0-
02	52780 X	43409	-0-	-9371 B	-0-	36361 3	7048 9	N	6407	6407 1		-0-
03	56420 X	43229	-0-	-13191 B	-0-	36200 3	7029 9	N	6390	6390 1		-0-
04	54600 X	45885	-0-	-8715 B	-0-	38639 3	7246 9	N	6587	6587 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942		
11	83790 X	60553	-0-	-23237 B	-0-	49412 3	11141 9	N	10128	10128 1		-0-
12	80910 X	58610	-0-	-22300 B	-0-	47897 3	10713 9	N	9739	9739 1		-0-
01	61163 X	52009	-0-	-9154 B	-0-	42468 3	9541 9	N	8674	8674 1		-0-
02	57217 X	48148	-0-	-9069 B	-0-	39452 3	8696 9	N	7905	7903 1	2 8	-0-
03	61163 X	51824	-0-	-9339 B	-0-	42603 3	9221 9	N	8383	8383 1		-0-
04	59190 X	44808	-0-	-14382 B	-0-	36854 3	7954 9	N	7231	7231 1		-0-

WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132		
11	63570 X	49035	-0-	-14535 B	-0-	38049 3	10986 9	N	9987	9987 1		-0-
12	65689 X	44263	-0-	-21426 B	-0-	34368 3	9895 9	N	8995	8985 1	10 8	-0-
01	52731 X	47154	-0-	-5577 B	-0-	37090 3	10064 9	N	9149	9149 1		-0-
02	49329 X	42060	-0-	-7269 B	-0-	33271 3	8789 9	N	7990	7990 1		-0-
03	52731 X	41470	-0-	-11261 B	-0-	32994 3	8476 9	N	7705	7705 1		-0-
04	49050 X	37176	-0-	-11874 B	-0-	29673 3	7503 9	N	6821	6821 1		-0-

WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102		
11	64500 X	46944	-0-	-17556 B	-0-	35892 3	11052 9	N	10047	10047 1		-0-
12	66650 X	43485	-0-	-23165 B	-0-	33573 3	9912 9	N	9011	9005 1	6 8	-0-
01	50747 X	43666	-0-	-7081 B	-0-	33902 3	9764 9	N	8876	8876 1		-0-
02	47473 X	37971	-0-	-9502 B	-0-	29604 3	8367 9	N	7606	7606 1		-0-
03	50747 X	37318	-0-	-13429 B	-0-	29246 3	8072 9	N	7338	7338 1		-0-
04	46950 X	32806	-0-	-14144 B	-0-	25817 3	6989 9	N	6354	6354 1		-0-

BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790 - 16222		
11	36060 X	25207	-0-	-10853 B	-0-	21379 3	3828 9	Y	3480	3480 1		-0-
12	37262 X	24125	-0-	-13137 B	-0-	20585 3	3540 9	Y	3218	3218 1		-0-
01	31217 X	22287	-0-	-8930 B	-0-	19072 3	3215 9	Y	2923	2923 1		-0-
02	29087 X	19058	-0-	-10029 B	-0-	16266 3	2792 9	Y	2538	2538 1		-0-
03	28768 X	20780	-0-	-7988 B	-0-	17854 3	2926 9	Y	2660	2660 1		-0-
04	25200 X	18792	-0-	-6408 B	-0-	16214 3	2578 9	Y	2344	2344 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690 - 19921		
11	80610 X	66318	-0-	-14292 B	-0-	54530 3	11788 9	Y	10716	10716 1		-0-
12	79608 X	63616	-0-	-15992 B	-0-	52464 3	11152 9	Y	10138	10138 1		-0-
01	62279 X	56266	-0-	-6013 B	-0-	46368 3	9898 9	Y	8998	8998 1		-0-
02	58261 X	48103	-0-	-10158 B	-0-	39852 3	8251 9	Y	7501	7499 1	2 8	-0-
03	62279 X	46011	-0-	-16268 B	-0-	37946 3	8065 9	Y	7332	7332 1		-0-
04	60270 X	41483	-0-	-18787 B	-0-	34236 3	7247 9	Y	6588	6588 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	* AMT	EOM BALANCE	
11	75840	X	54948	-0-	-20892	B	-0-	45111	3	9837	9	Y	8943	8943	1	-0-
12	72571	X	52352	-0-	-20219	B	-0-	43573	3	8779	9	Y	7981	7981	1	-0-
01	53382	X	43804	-0-	-9578	B	-0-	36313	3	7491	9	Y	6810	6810	1	-0-
02	49938	X	39174	-0-	-10764	B	-0-	32530	3	6644	9	Y	6040	6040	1	-0-
03	53382	X	37184	-0-	-16198	B	-0-	31014	3	6170	9	Y	5609	5609	1	-0-
04	51660	X	31856	-0-	-19804	B	-0-	26618	3	5238	9	Y	4762	4762	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650 - 18132						
11	44820	X	24018	-0-	-20802	B	-0-	19863	3	4155	9	Y	3777	3777	1	-0-
12	46314	X	22209	-0-	-24105	B	-0-	18470	3	3739	9	Y	3399	3399	1	-0-
01	34813	X	20055	-0-	-14758	B	-0-	16839	3	3216	9	Y	2924	2924	1	-0-
02	26767	X	17516	-0-	-9251	B	-0-	14609	3	2907	9	Y	2643	2643	1	-0-
03	26381	X	17166	-0-	-9215	B	-0-	14159	3	3007	9	Y	2734	2734	1	-0-
04	24030	X	17043	-0-	-6987	B	-0-	14197	3	2846	9	Y	2587	2587	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13650 - 18132						
11	50370	X	10756	-0-	-39614	B	-0-	8482	3	2274	9	Y	2067	2067	1	-0-
12	48670	X	7462	-0-	-41208	B	-0-	5965	3	1497	9	Y	1361	1361	1	-0-
01	41168	X	6197	-0-	-34971	B	-0-	4986	3	1211	9	Y	1101	1101	1	-0-
02	32625	X	4731	-0-	-27894	B	-0-	3735	3	996	9	Y	905	905	1	-0-
03	21359	X	5500	-0-	-15859	B	-0-	4453	3	1047	9	Y	952	952	1	-0-
04	10770	X	4851	-0-	-5919	B	-0-	3935	3	916	9	Y	833	833	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 13549		PERF.14010 - 18212						
11	55080	X	23860	-0-	-31220	B	-0-	18902	3	4958	9	Y	4507	4507	1	-0-
12	55273	X	26021	-0-	-29252	B	-0-	21124	3	4897	9	Y	4452	4452	1	-0-
01	42501	X	23111	-0-	-19390	B	-0-	18787	3	4324	9	Y	3931	3931	1	-0-
02	30160	X	21360	-0-	-8800	B	-0-	17462	3	3898	9	Y	3544	3544	1	-0-
03	26009	X	21800	-0-	-4209	B	-0-	18045	3	3755	9	Y	3414	3414	1	-0-
04	25170	X	20714	-0-	-4456	B	-0-	17271	3	3443	9	Y	3130	3130	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529		PERF.13580 - 22362						
11	83130	X	66737	-0-	-16393	B	-0-	52406	3	14331	9	Y	13028	13028	1	-0-
12	85901	X	57368	-0-	-28533	B	-0-	45088	3	12280	9	Y	11164	11164	1	-0-
01	70618	X	25407	-0-	-45211	B	-0-	19751	3	5656	9	Y	5142	5142	1	-0-
02	66062	X	51293	-0-	-14769	B	-0-	40597	3	10696	9	Y	9724	9724	1	-0-
03	70618	X	50461	-0-	-20157	B	-0-	40110	3	10351	9	Y	9410	9410	1	-0-
04	66750	X	46852	-0-	-19898	B	-0-	37437	3	9415	9	Y	8559	8559	1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13511 - 18840						
11	60090	X	35960	-0-	-24130	B	-0-	29736	3	6224	9	Y	5658	5658	1	-0-
12	51894	X	34199	-0-	-17695	B	-0-	28426	3	5773	9	Y	5248	5247	1	-0-
01	46097	X	28278	-0-	-17819	B	-0-	23486	3	4792	9	Y	4356	4356	1	-0-
02	43123	X	27300	-0-	-15823	B	-0-	22848	3	4452	9	Y	4047	4047	1	-0-
03	42191	X	26083	-0-	-16108	B	-0-	21888	3	4195	9	Y	3814	3814	1	-0-
04	35970	X	23561	-0-	-12409	B	-0-	19782	3	3779	9	Y	3435	3435	1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942						
11	67230	X	39739	-0-	-27491	B	-0-	33605	3	6134	9	Y	5576	5576	1	-0-
12	57784	X	35918	-0-	-21866	B	-0-	30551	3	5367	9	Y	4879	4879	1	-0-
01	48298	X	30423	-0-	-17875	B	-0-	25882	3	4541	9	Y	4128	4128	1	-0-
02	42485	X	26364	-0-	-16121	B	-0-	22427	3	3937	9	Y	3579	3579	1	-0-
03	45415	X	24212	-0-	-21203	B	-0-	20537	3	3675	9	Y	3341	3341	1	-0-
04	39750	X	21280	-0-	-18470	B	-0-	18036	3	3244	9	Y	2949	2949	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 #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	72570 X	42546	-0-	-30024 B	-0-	34166 3	8380 9	N	7618	7618 1		-0-
12	67115 X	42732	-0-	-24383 B	-0-	34849 3	7883 9	N	7166	7166 1		-0-
01	61070 X	36632	-0-	-24438 B	-0-	29955 3	6677 9	N	6070	6070 1		-0-
02	48749 X	32634	-0-	-16115 B	-0-	26805 3	5829 9	N	5299	5299 1		-0-
03	43958 X	31298	-0-	-12660 B	-0-	25799 3	5499 9	N	4999	4999 1		-0-
04	42540 X	27838	-0-	-14702 B	-0-	23024 3	4814 9	N	4376	4376 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533		
11	60090 X	30650	-0-	-29440 B	-0-	25082 3	5568 9	Y	5062	5062 1		-0-
12	52359 X	27919	-0-	-24440 B	-0-	22923 3	4996 9	Y	4542	4542 1		-0-
01	46903 X	24080	-0-	-22823 B	-0-	19792 3	4288 9	Y	3898	3898 1		-0-
02	33205 X	20591	-0-	-12614 B	-0-	16914 3	3677 9	Y	3343	3343 1		-0-
03	35495 X	18088	-0-	-17407 B	-0-	14868 3	3220 9	Y	2927	2927 1		-0-
04	30660 X	16882	-0-	-13778 B	-0-	13936 3	2946 9	Y	2678	2678 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102		
11	84480 X	48224	-0-	-36256 B	-0-	38173 3	10051 9	Y	9137	9137 1		-0-
12	78895 X	52904	-0-	-25991 B	-0-	42162 3	10742 9	Y	9765	9765 1		-0-
01	73780 X	51215	-0-	-22565 B	-0-	41155 3	10060 9	Y	9145	9145 1		-0-
02	61538 X	48110	-0-	-13428 B	-0-	38804 3	9306 9	Y	8460	8460 1		-0-
03	63984 X	47938	-0-	-16046 B	-0-	38892 3	9046 9	Y	8224	8224 1		-0-
04	51210 X	42578	-0-	-8632 B	-0-	34649 3	7929 9	Y	7208	7208 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092		
11	86940 X	53925	-0-	-33015 B	-0-	43455 3	10470 9	Y	9518	9518 1		-0-
12	82553 X	73950	-0-	-8603 B	-0-	60333 3	13617 9	Y	12379	12379 1		-0-
01	77686 X	64851	-0-	-12835 B	-0-	53040 3	11811 9	Y	10737	10737 1		-0-
02	65743 X	62463	-0-	-3280 B	-0-	51247 3	11216 9	Y	10196	10196 1		-0-
03	73935 X	61412	-0-	-12523 B	-0-	50741 3	10671 9	Y	9701	9701 1		-0-
04	71550 X	54522	-0-	-17028 B	-0-	45323 3	9199 9	Y	8363	8363 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752		
11	74820 X	40308	-0-	-34512 B	-0-	31375 3	8933 9	Y	8121	8121 1		-0-
12	68727 X	45727	-0-	-23000 B	-0-	35640 3	10087 9	Y	9170	9170 1		-0-
01	68727 X	47425	-0-	-21302 B	-0-	37241 3	10184 9	Y	9258	9258 1		-0-
02	60581 X	48995	-0-	-11586 B	-0-	38772 3	10223 9	Y	9294	9294 1		-0-
03	58404 X	49653	-0-	-8751 B	-0-	39377 3	10276 9	Y	9342	9342 1		-0-
04	45900 X	44390	-0-	-1510 B	-0-	35270 3	9120 9	Y	8291	8291 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262		
11	80400 X	18835	-0-	-61565 B	-0-	14725 3	4110 9	Y	3736	3736 1		-0-
12	40951 X	22471	-0-	-18480 B	-0-	17821 3	4650 9	Y	4227	4227 1		-0-
01	40951 X	21638	-0-	-19313 B	-0-	17181 3	4457 9	Y	4052	4052 1		-0-
02	35322 X	19184	-0-	-16138 B	-0-	15289 3	3895 9	Y	3541	3541 1		-0-
03	22475 X	19252	-0-	-3223 B	-0-	15385 3	3867 9	Y	3515	3515 1		-0-
04	21750 X	17513	-0-	-4237 B	-0-	14025 3	3488 9	Y	3171	3171 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332		
11	77130 X	23559	-0-	-53571 B	-0-	18815 3	4744 9	Y	4313	4313 1		-0-
12	37882 X	29986	-0-	-7896 B	-0-	24246 3	5740 9	Y	5218	5218 1		-0-
01	37882 X	27744	-0-	-10138 B	-0-	22458 3	5286 9	Y	4805	4805 1		-0-
02	33437 X	23728	-0-	-9709 B	-0-	19281 3	4447 9	Y	4043	4043 1		-0-
03	29977 X	22912	-0-	-7065 B	-0-	18665 3	4247 9	Y	3861	3861 1		-0-
04	29010 X	20030	-0-	-8980 B	-0-	16343 3	3687 9	Y	3352	3352 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 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790		- 18242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
11	75240	X	27123	-0-	-48117	B	-0-	21708	3	5415	9	Y	4923	4923	1	-0-
12	35092	X	25955	-0-	-9137	B	-0-	20957	3	4998	9	Y	4544	4544	1	-0-
01	35092	X	22977	-0-	-12115	B	-0-	18747	3	4230	9	Y	3845	3845	1	-0-
02	30682	X	19732	-0-	-10950	B	-0-	16210	3	3522	9	Y	3202	3202	1	-0-
03	28024	X	19205	-0-	-8819	B	-0-	15741	3	3464	9	Y	3149	3149	1	-0-
04	27120	X	17329	-0-	-9791	B	-0-	14309	3	3020	9	Y	2745	2745	1	-0-

WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730		- 20261				
11	124710	X	32808	-0-	-91902	B	-0-	25929	3	6879	9	Y	6254	6254	1	-0-
12	31721	X	31721	-0-	-0-	B	-0-	25214	3	6507	9	Y	5915	5915	1	-0-
01	43741	X	22040	-0-	-21701	B	-0-	17252	3	4788	9	Y	4353	4353	1	-0-
02	33350	X	27037	-0-	-6313	B	-0-	21390	3	5647	9	Y	5134	5134	1	-0-
03	33914	X	25339	-0-	-8575	B	-0-	20103	3	5236	9	Y	4760	4760	1	-0-
04	32820	X	23115	-0-	-9705	B	-0-	18272	3	4843	9	Y	4403	4403	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540		- 19957				
11	83700	X	64033	-0-	-19667	B	-0-	50196	3	13837	9	Y	12579	12579	1	-0-
12	86490	X	59015	-0-	-27475	B	-0-	46376	3	12639	9	Y	11490	11490	1	-0-
01	52660	X	52660	-0-	-0-	B	-0-	41882	3	10778	9	Y	9798	9798	1	-0-
02	76589	X	53295	-0-	-23294	B	-0-	43011	3	10284	9	Y	9349	9349	1	-0-
03	75392	X	50591	-0-	-24801	B	-0-	41014	3	9577	9	Y	8706	8706	1	-0-
04	64020	X	43275	-0-	-20745	B	-0-	35112	3	8163	9	Y	7421	7421	1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761		- 18426				
11	652131	X	63850	-0-	-588281	B	-0-	48667	3	15183	9	N	13803	13803	1	-0-
12	134881	X	60335	-0-	-74546	B	-0-	46204	3	14131	9	N	12846	12846	1	-0-
01	134881	X	51142	-0-	-83739	B	-0-	39249	3	11893	9	N	10812	10812	1	-0-
02	126179	X	40890	-0-	-85289	B	-0-	31428	3	9462	9	N	8602	8602	1	-0-
03	134881	X	35109	-0-	-99772	B	-0-	27125	3	7984	9	N	7258	7258	1	-0-
04	63840	X	42495	-0-	-21345	B	-0-	32913	3	9582	9	N	8711	8711	1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541		- 17887				
11	681162	X	68913	-0-	-612249	B	-0-	52033	3	16880	9	Y	15345	15345	1	-0-
12	129487	X	64491	-0-	-64996	B	-0-	48687	3	15804	9	Y	14367	14367	1	-0-
01	129487	X	55652	-0-	-73835	B	-0-	42279	3	13373	9	Y	12157	12157	1	-0-
02	121133	X	47484	-0-	-73649	B	-0-	36214	3	11270	9	Y	10245	10245	1	-0-
03	129487	X	52791	-0-	-76696	B	-0-	40418	3	12373	9	Y	11248	11248	1	-0-
04	68910	X	47711	-0-	-21199	B	-0-	36593	3	11118	9	Y	10107	10107	1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549		- 18465				
11	87930	X	58344	-0-	-29586	B	-0-	44260	3	14084	9	Y	12804	12804	1	-0-
12	90861	X	53710	-0-	-37151	B	-0-	40816	3	12894	9	Y	11722	11722	1	-0-
01	90861	X	48342	-0-	-42519	B	-0-	37206	3	11136	9	Y	10124	10124	1	-0-
02	84999	X	37913	-0-	-47086	B	-0-	29664	3	8249	9	Y	7499	7499	1	-0-
03	67890	X	38979	-0-	-28911	B	-0-	30737	3	8242	9	Y	7493	7493	1	-0-
04	58350	X	34034	-0-	-24316	B	-0-	26979	3	7055	9	Y	6414	6414	1	-0-

WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780		- 20142				
11	75270	X	50935	-0-	-24335	B	-0-	39592	3	11343	9	N	10312	10312	1	-0-
12	77779	X	44865	-0-	-32914	B	-0-	34840	3	10025	9	N	9114	9114	1	-0-
01	77779	X	44550	-0-	-33229	B	-0-	34627	3	9923	9	N	9021	9021	1	-0-
02	72761	X	38923	-0-	-33838	B	-0-	30420	3	8503	9	N	7730	7730	1	-0-
03	60729	X	38115	-0-	-22614	B	-0-	30024	3	8091	9	N	7355	7355	1	-0-
04	50940	X	33826	-0-	-17114	B	-0-	26830	3	6996	9	N	6360	6360	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 #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	86130 X	35987	-0-	-50143 B	-0-	29463	3	6524	9	N	5931	5931	1	-0-
12	89001 X	32420	-0-	-56581 B	-0-	26719	3	5701	9	N	5183	5183	1	-0-
01	89001 X	25927	-0-	-63074 B	-0-	21485	3	4442	9	N	4038	4038	1	-0-
02	83259 X	24986	-0-	-58273 B	-0-	20843	3	4143	9	N	3766	3766	1	-0-
03	37200 X	24311	-0-	-12889 B	-0-	20418	3	3893	9	N	3539	3539	1	-0-
04	36000 X	21259	-0-	-14741 B	-0-	17867	3	3392	9	N	3084	3084	1	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431										
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6445 - 7266		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12880 - 17094				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	5820 X	4376	-0-	-1444 B	-0-	202	1	3171	2	N	912	885	1	454
12	5642 X	4489	-0-	-1153 B	-0-	1003	9	210	1	N	1059	1222	1	291
01	5208 X	3820	-0-	-1388 B	-0-	1165	9	209	1	N	912	701	1	502
02	4640 X	3594	-0-	-1046 B	-0-	1003	9	190	1	N	812	703	1	611
03	4898 X	3719	-0-	-1179 B	-0-	893	9	165	1	N	806	893	1	524
04	4380 X	3924	-0-	-456 B	-0-	887	9	588	1	N	797	878	1	443
						877	9							

LANGHOFF UNIT A		742143												
WELL #: 1H		RRCID -> 271117		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13188 - 19648						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	8970 X	7736	-0-	-1234 B	-0-	284	1	6429	2	N	930	690	1	564
12	9052 X	7349	-0-	-1703 B	-0-	1023	9	294	1	N	1060	1208	1	416
01	8587 X	7186	-0-	-1401 B	-0-	1166	9	299	1	N	899	885	1	430
02	7975 X	6624	-0-	-1351 B	-0-	989	9	277	1	N	791	710	1	511
03	8525 X	6284	-0-	-2241 B	-0-	870	9	257	1	N	727	707	1	531
*04	8234 X	8234	-0-	-0- B	-0-	800	9	1224	1	N	1134	1416	1	249
						1247	9							

LOOS UNIT		742143												
WELL #: 1H		RRCID -> 271118		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12850 - 18412						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	653	1	2995	2	Y	827	854	1	683
12	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	910	9	651	1	Y	934	1053	1	564
01	4898 X	3858	-0-	-1040 B	-0-	1027	9	605	1	Y	644	666	1	542
02	4582 X	3338	-0-	-1244 B	-0-	708	9	602	1	Y	655	624	1	573
03	4929 X	2607	-0-	-2322 B	-0-	721	9	368	1	Y	821	772	1	622
04	4770 X	3875	-0-	-895 B	-0-	903	9	730	1	Y	715	836	1	501
						787	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	870	1	2327	2	N	559	898	1	204	
12	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	615	9								
01	5487 X	2607	-0-	-2880 B	-0-	899	1	1306	2	N	448	361	1	291	
02	5133 X	3215	-0-	-1918 B	-0-	493	9								
03	5487 X	2693	-0-	-2794 B	-0-	715	1	1378	2	N	467	537	1	221	
04	3810 X	2233	-0-	-1577 B	-0-	514	9								
						783	1	1891	2	N	492	496	1	217	
						541	9								
						870	1	1303	2	N	473	332	1	358	
						520	9								
						812	1	1018	2	N	366	347	1	377	
						403	9								

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170															
11	4411 X	4411	-0-	-0- B	-0-	680	1	3115	2	Y	560	578	1	455	
12	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	616	9								
01	4743 X	4361	-0-	-382 B	-0-	737	1	3692	2	Y	623	706	1	372	
02	4437 X	3453	-0-	-984 B	-0-	685	9								
03	5115 X	4260	-0-	-855 B	-0-	734	1	3088	2	Y	490	479	1	383	
04	4950 X	4337	-0-	-613 B	-0-	539	9								
						684	1	2290	2	Y	435	430	1	388	
						479	9								
						747	1	2707	2	Y	733	625	1	496	
						806	9								
						831	1	2684	2	Y	747	783	1	460	
						822	9								

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908															
11	12000 X	7694	-0-	-4306 B	-0-	133	1	6443	2	Y	1016	1008	1	268	
12	12059 X	8764	-0-	-3295 B	-0-	1118	9								
01	11300 X	11300	-0-	-0- B	-0-	165	1	7270	2	Y	1208	1230	1	246	
02	9541 X	6447	-0-	-3094 B	-0-	1329	9								
03	10199 X	7924	-0-	-2275 B	-0-	187	1	9904	2	Y	1099	1137	1	208	
04	10950 X	7317	-0-	-3633 B	-0-	1209	9								
						142	1	5269	2	Y	942	1007	1	143	
						1036	9								
						187	1	6515	2	Y	1111	1016	1	238	
						1222	9								
						1004	1	5231	2	Y	984	992	1	230	
						1082	9								

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376															
11	8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	132	1	7154	2	Y	946	939	1	238	
12	7350 X	7350	-0-	-0- B	-0-	1041	9								
01	6293 X	5219	-0-	-1074 B	-0-	147	1	5978	2	Y	1114	1136	1	216	
02	8062 X	3731	-0-	-4331 B	-0-	1225	9								
03	8618 X	3540	-0-	-5078 B	-0-	129	1	3967	2	Y	1021	1052	1	185	
04	8340 X	5295	-0-	-3045 B	-0-	1123	9								
						111	1	2664	2	Y	869	930	1	124	
						956	9								
						108	1	2605	2	Y	752	715	1	161	
						827	9								
						717	1	3621	2	Y	870	843	1	188	
						957	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409															
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
11		10630 X	10630	-0-	-0- B	-0-	392	1	8739	2	N	1363	1426	1	415
							1499	9							
12		12183 X	9607	-0-	-2576 B	-0-	401	1	7656	2	N	1409	1409	1	415
							1550	9							
01		12183 X	8497	-0-	-3686 B	-0-	398	1	6578	2	N	1383	1068	1	730
							1521	9							
02		11397 X	9177	-0-	-2220 B	-0-	385	1	7421	2	N	1246	1607	1	369
							1371	9							
03		11532 X	7834	-0-	-3698 B	-0-	347	1	6172	2	N	1195	1048	1	516
							1315	9							
04		10620 X	9855	-0-	-765 B	-0-	1517	1	6950	2	N	1262	1079	1	699
							1388	9							

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105															
11		4590 X	3985	-0-	-605 B	-0-	110	1	2852	2	N	930	908	1	520
							1023	9							
12		4371 X	3721	-0-	-650 B	-0-	113	1	2579	2	N	935	1073	1	382
							1029	9							
01		4371 X	3327	-0-	-1044 B	-0-	112	1	2235	2	N	891	903	1	370
							980	9							
02		3857 X	3560	-0-	-297 B	-0-	110	1	2566	2	N	804	541	1	633
							884	9							
03		4123 X	3701	-0-	-422 B	-0-	105	1	2730	2	N	787	1052	1	368
							866	9							
04		3990 X	3826	-0-	-164 B	-0-	576	1	2846	2	N	367	532	1	203
							404	9							

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201															
11		11100 X	7658	-0-	-3442 B	-0-	359	1	6244	2	Y	959	899	1	239
							1055	9							
12		10788 X	6744	-0-	-4044 B	-0-	343	1	5367	2	Y	940	1013	1	166
							1034	9							
01		10137 X	6698	-0-	-3439 B	-0-	363	1	5358	2	Y	888	910	1	144
							977	9							
02		8207 X	5973	-0-	-2234 B	-0-	324	1	4785	2	Y	785	777	1	152
							864	9							
03		8091 X	7879	-0-	-212 B	-0-	433	1	6710	2	Y	669	736	1	85
							736	9							
*04		8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	401	1	7614	2	Y	752	721	1	116
							827	9							

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358															
11		12630 X	9769	-0-	-2861 B	-0-	467	1	8152	2	Y	1045	978	1	270
							1150	9							
12		12462 X	9876	-0-	-2586 B	-0-	504	1	8247	2	Y	1023	1101	1	192
							1125	9							
01		11780 X	9043	-0-	-2737 B	-0-	472	1	7527	2	Y	949	975	1	166
							1044	9							
02		10498 X	8402	-0-	-2096 B	-0-	466	1	7016	2	Y	836	828	1	174
							920	9							
03		10757 X	8283	-0-	-2474 B	-0-	444	1	7028	2	Y	737	806	1	105
							811	9							
*04		10773 X	10773	-0-	-0- B	-0-	475	1	9400	2	Y	816	782	1	139
							898	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10860 X	8385	-0-	-2475 B	-0-	930	1	6606	2	N	772	886	1	221
12	11222 X	7871	-0-	-3351 B	-0-	849	9	961	1	N	691	534	1	378
01	10075 X	7263	-0-	-2812 B	-0-	760	9	929	1	N	642	681	1	339
02	8816 X	7292	-0-	-1524 B	-0-	706	9	899	1	N	696	879	1	156
03	9114 X	7202	-0-	-1912 B	-0-	766	9	961	1	N	645	537	1	264
04	8400 X	6587	-0-	-1813 B	-0-	710	9	930	1	N	563	667	1	160
						619	9							
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444														
11	9720 X	7237	-0-	-2483 B	-0-	343	1	5981	2	Y	830	778	1	213
12	9269 X	7123	-0-	-2146 B	-0-	913	9	362	1	Y	815	877	1	151
01	9021 X	6841	-0-	-2180 B	-0-	897	9	364	1	Y	756	777	1	130
02	7975 X	6130	-0-	-1845 B	-0-	832	9	336	1	Y	687	676	1	141
03	8029 X	6201	-0-	-1828 B	-0-	756	9	332	1	Y	693	741	1	93
04	7230 X	6642	-0-	-588 B	-0-	762	9	294	1	Y	652	635	1	110
						717	9							
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591														
11	24150 X	17091	-0-	-7059 B	-0-	874	1	14462	2	Y	1595	1452	1	496
12	23250 X	16705	-0-	-6545 B	-0-	1755	9	864	1	Y	1464	1695	1	265
01	21266 X	15030	-0-	-6236 B	-0-	1610	9	841	1	Y	1538	1506	1	297
02	19517 X	13019	-0-	-6498 B	-0-	1692	9	764	1	Y	1312	1422	1	187
03	19189 X	12116	-0-	-7073 B	-0-	1443	9	803	1	Y	1412	1318	1	281
04	17100 X	10882	-0-	-6218 B	-0-	1553	9	745	1	Y	1200	1241	1	240
						1320	9							
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
11	15330 X	11170	-0-	-4160 B	-0-	518	1	9312	2	Y	1218	1111	1	384
12	15035 X	12197	-0-	-2838 B	-0-	1340	9	650	1	Y	1349	1497	1	236
01	13113 X	11310	-0-	-1803 B	-0-	1484	9	669	1	Y	1328	1305	1	259
02	12267 X	10673	-0-	-1594 B	-0-	1461	9	648	1	Y	1154	1248	1	165
03	12183 X	10028	-0-	-2155 B	-0-	1269	9	681	1	Y	1161	1094	1	232
04	11790 X	8082	-0-	-3708 B	-0-	1277	9	557	1	Y	968	1007	1	193
						1065	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		15030 X	14200	-0-	-830 B	-0-	713 1	11954 2	Y	1394	1226 1			413
							1533 9							
12		14849 X	13905	-0-	-944 B	-0-	697 1	11858 2	Y	1227	1424 1			216
							1350 9							
01		15190 X	11867	-0-	-3323 B	-0-	672 1	9884 2	Y	1192	1181 1			227
							1311 9							
02		14210 X	10814	-0-	-3396 B	-0-	598 1	9031 2	Y	1077	1160 1			144
							1185 9							
03		15190 X	10581	-0-	-4609 B	-0-	705 1	8717 2	Y	1054	994 1			204
							1159 9							
04		14190 X	9597	-0-	-4593 B	-0-	646 1	7985 2	Y	878	913 1			169
							966 9							

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
11		18480 X	12434	-0-	-6046 B	-0-	612 1	10142 2	Y	1527	1390 1			471
							1680 9							
12		17670 X	12483	-0-	-5187 B	-0-	618 1	10182 2	Y	1530	1735 1			266
							1683 9							
01		17050 X	11760	-0-	-5290 B	-0-	651 1	9491 2	Y	1471	1456 1			281
							1618 9							
02		14123 X	10368	-0-	-3755 B	-0-	617 1	8512 2	Y	1126	1250 1			157
							1239 9							
03		13826 X	11713	-0-	-2113 B	-0-	614 1	9849 2	Y	1136	1072 1			221
							1250 9							
04		12420 X	11105	-0-	-1315 B	-0-	794 1	8983 2	Y	1207	1203 1			225
							1328 9							

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
11		19470 X	15153	-0-	-4317 B	-0-	916 1	13114 2	N	1021	886 1			439
							1123 9							
12		19034 X	14753	-0-	-4281 B	-0-	933 1	12708 2	N	1011	1190 1			260
							1112 9							
01		17825 X	13806	-0-	-4019 B	-0-	945 1	11805 2	N	960	908 1			312
							1056 9							
02		15892 X	12554	-0-	-3338 B	-0-	899 1	10698 2	N	870	723 1			459
							957 9							
03		15655 X	13122	-0-	-2533 B	-0-	957 1	11204 2	N	874	1041 1			292
							961 9							
04		15150 X	12425	-0-	-2725 B	-0-	926 1	10569 2	N	845	864 1			273
							930 9							

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
11		26730 X	19230	-0-	-7500 B	-0-	810 1	16381 2	N	1854	2117 1			411
							2039 9							
12		25761 X	18964	-0-	-6797 B	-0-	837 1	16196 2	N	1755	1773 1			393
							1931 9							
01		24924 X	16909	-0-	-8015 B	-0-	837 1	14166 2	N	1733	1720 1			406
							1906 9							
02		22649 X	14818	-0-	-7831 B	-0-	783 1	12363 2	N	1520	1425 1			501
							1672 9							
03		24056 X	15130	-0-	-8926 B	-0-	837 1	12666 2	N	1479	1751 1			229
							1627 9							
04		19230 X	12057	-0-	-7173 B	-0-	262 1	10286 2	N	1372	1080 1			521
							1509 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143										
KAISER UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 274666			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	19380	X	14491	-0-	-4889 B	-0-	733 1	12128 2	Y	1482	1345 1		453
							1630 9						
12	20026	X	14428	-0-	-5598 B	-0-	736 1	12097 2	Y	1450	1652 1		251
							1595 9						
01	18073	X	13094	-0-	-4979 B	-0-	732 1	10877 2	Y	1350	1344 1		257
							1485 9						
02	15950	X	11803	-0-	-4147 B	-0-	680 1	9793 2	Y	1209	1304 1		162
							1330 9						
03	16089	X	11372	-0-	-4717 B	-0-	762 1	9233 2	Y	1252	1174 1		240
							1377 9						
04	14490	X	10396	-0-	-4094 B	-0-	708 1	8443 2	Y	1132	1158 1		214
							1245 9						

FIELDS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 274668			COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682		
11	11130	X	8997	-0-	-2133 B	-0-	1470 1	6451 2	Y	978	1022 1		248
							1076 9						
12	10850	X	8747	-0-	-2103 B	-0-	1543 1	6156 2	Y	953	1018 1		183
							1048 9						
01	10106	X	7883	-0-	-2223 B	-0-	1538 1	5287 2	Y	962	969 1		176
							1058 9						
02	9454	X	7010	-0-	-2444 B	-0-	1351 1	4744 2	Y	832	702 1		306
							915 9						
03	9300	X	7231	-0-	-2069 B	-0-	1463 1	4826 2	Y	856	984 1		178
							942 9						
04	9000	X	6516	-0-	-2484 B	-0-	1404 1	4384 2	Y	662	709 1		131
							728 9						

FIELDS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 274669			COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481		
11	9930	X	8163	-0-	-1767 B	-0-	1248 1	5482 2	Y	1303	1362 1		318
							1433 9						
12	9889	X	7679	-0-	-2210 B	-0-	1254 1	5009 2	Y	1287	1370 1		235
							1416 9						
01	9703	X	6633	-0-	-3070 B	-0-	1181 1	4058 2	Y	1267	1280 1		222
							1394 9						
02	9077	X	6395	-0-	-2682 B	-0-	1145 1	4021 2	Y	1117	937 1		402
							1229 9						
03	8432	X	6435	-0-	-1997 B	-0-	1204 1	3975 2	Y	1142	1314 1		230
							1256 9						
04	8160	X	4966	-0-	-3194 B	-0-	993 1	3101 2	Y	793	869 1		154
							872 9						

ADAMEK UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274673			COMPL. DATE 06/22/2014			TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862		
11	5070	X	4091	-0-	-979 B	-0-	732 1	3166 2	Y	175	204 1		46
							193 9						
12	5239	X	3790	-0-	-1449 B	-0-	721 1	2837 2	Y	211	220 1		37
							232 9						
01	4619	X	3874	-0-	-745 B	-0-	830 1	2827 2	Y	197	200 1		34
							217 9						
02	3948	X	3948	-0-	-0- B	-0-	839 1	2918 2	Y	174	147 1		61
							191 9						
03	4216	X	3998	-0-	-218 B	-0-	898 1	2916 2	Y	167	196 1		32
							184 9						
04	4080	X	3547	-0-	-533 B	-0-	843 1	2595 2	Y	99	113 1		18
							109 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143												
CHUMCHAL UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		14610 X	9325	-0-	-5285 B	-0-	144	1	6859	2	Y	2111	2117	1	875
							2322	9							
12		14012 X	8747	-0-	-5265 B	-0-	144	1	6430	2	Y	1975	1948	1	902
							2173	9							
01		12803 X	8129	-0-	-4674 B	-0-	147	1	5841	2	Y	1946	2257	1	591
							2141	9							
02		10817 X	7183	-0-	-3634 B	-0-	133	1	5198	2	Y	1684	1487	1	788
							1852	9							
03		10230 X	8431	-0-	-1799 B	-0-	162	1	6076	2	Y	1994	1924	1	858
							2193	9							
04		9330 X	8778	-0-	-552 B	-0-	1086	1	5847	2	Y	1677	1618	1	917
							1845	9							

GERDES UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275125		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339					
11		18330 X	10776	-0-	-7554 B	-0-	232	1	7841	2	Y	2457	2267	1	858
							2703	9							
12		17050 X	10921	-0-	-6129 B	-0-	236	1	8331	2	Y	2140	2312	1	686
							2354	9							
01		15097 X	9859	-0-	-5238 B	-0-	222	1	7645	2	Y	1811	2067	1	430
							1992	9							
02		12470 X	9432	-0-	-3038 B	-0-	202	1	7523	2	Y	1552	1688	1	294
							1707	9							
03		13330 X	8975	-0-	-4355 B	-0-	226	1	6969	2	Y	1618	1551	1	361
							1780	9							
04		10770 X	10460	-0-	-310 B	-0-	1414	1	7400	2	Y	1496	1487	1	370
							1646	9							

GERDES UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 275126		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891					
11		22470 X	15145	-0-	-7325 B	-0-	267	1	12106	2	Y	2520	2235	1	842
							2772	9							
12		21080 X	13844	-0-	-7236 B	-0-	286	1	10801	2	Y	2506	2586	1	762
							2757	9							
01		19840 X	14154	-0-	-5686 B	-0-	332	1	10783	2	Y	2763	2922	1	603
							3039	9							
02		16733 X	12450	-0-	-4283 B	-0-	271	1	9867	2	Y	2102	2309	1	396
							2312	9							
03		16430 X	12136	-0-	-4294 B	-0-	313	1	9312	2	Y	2283	2178	1	501
							2511	9							
04		15150 X	14778	-0-	-372 B	-0-	1994	1	10415	2	Y	2154	2130	1	525
							2369	9							

LANGHOFF UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 275165		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435					
11		10410 X	8074	-0-	-2336 B	-0-	131	1	6676	2	Y	1152	1087	1	296
							1267	9							
12		10199 X	6964	-0-	-3235 B	-0-	139	1	5497	2	Y	1207	1232	1	271
							1328	9							
01		8835 X	6532	-0-	-2303 B	-0-	162	1	4685	2	Y	1532	1336	1	467
							1685	9							
02		8265 X	5261	-0-	-3004 B	-0-	133	1	3876	2	Y	1138	1322	1	283
							1252	9							
03		8835 X	6143	-0-	-2692 B	-0-	133	1	5045	2	Y	877	888	1	272
							965	9							
04		8070 X	4290	-0-	-3780 B	-0-	552	1	2641	2	Y	997	935	1	334
							1097	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		20790 X	15009	-0-	-5781 B	-0-	224 1	12764 2	Y	1837	1792 1		477
							2021 9						
12		20677 X	14864	-0-	-5813 B	-0-	235 1	12772 2	Y	1688	1781 1		384
							1857 9						
01		20677 X	14563	-0-	-6114 B	-0-	243 1	12449 2	Y	1701	1550 1		535
							1871 9						
02		17922 X	12659	-0-	-5263 B	-0-	213 1	10990 2	Y	1324	1538 1		321
							1456 9						
03		17174 X	9993	-0-	-7181 B	-0-	192 1	8561 2	Y	1127	1117 1		331
							1240 9						
04		15000 X	12869	-0-	-2131 B	-0-	1790 1	9797 2	Y	1165	1107 1		389
							1282 9						

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823													
11		21210 X	13141	-0-	-8069 B	-0-	260 1	10026 2	Y	2595	2552 1		673
							2855 9						
12		19716 X	11926	-0-	-7790 B	-0-	272 1	8850 2	Y	2549	2655 1		567
							2804 9						
01		17670 X	11070	-0-	-6600 B	-0-	232 1	8664 2	Y	1976	1894 1		649
							2174 9						
02		15689 X	10069	-0-	-5620 B	-0-	206 1	8191 2	Y	1520	1797 1		372
							1672 9						
03		14260 X	10147	-0-	-4113 B	-0-	247 1	7964 2	Y	1760	1648 1		484
							1936 9						
04		13140 X	10800	-0-	-2340 B	-0-	1472 1	7804 2	Y	1385	1390 1		479
							1524 9						

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015													
11		17370 X	10669	-0-	-6701 B	-0-	220 1	8505 2	N	1767	1614 1		395
							1944 9						
12		16895 X	10391	-0-	-6504 B	-0-	236 1	8265 2	N	1718	1773 1		340
							1890 9						
01		13547 X	9312	-0-	-4235 B	-0-	223 1	7298 2	N	1628	1590 1		378
							1791 9						
02		11948 X	8676	-0-	-3272 B	-0-	213 1	6919 2	N	1404	1606 1		176
							1544 9						
03		11966 X	8325	-0-	-3641 B	-0-	222 1	6524 2	N	1435	1394 1		217
							1579 9						
04		10680 X	7927	-0-	-2753 B	-0-	1083 1	5383 2	N	1328	1219 1		326
							1461 9						

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255													
11		27570 X	17442	-0-	-10128 B	-0-	293 1	14224 2	Y	2659	2581 1		681
							2925 9						
12		25730 X	15296	-0-	-10434 B	-0-	285 1	12404 2	Y	2370	2513 1		538
							2607 9						
01		16461 X	14208	-0-	-2253 B	-0-	302 1	11045 2	Y	2601	2334 1		805
							2861 9						
02		15399 X	13919	-0-	-1480 B	-0-	328 1	10647 2	Y	2676	2880 1		601
							2944 9						
03		16461 X	13661	-0-	-2800 B	-0-	364 1	10271 2	Y	2751	2586 1		766
							3026 9						
04		15930 X	14513	-0-	-1417 B	-0-	1936 1	9911 2	Y	2424	2364 1		826
							2666 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
HOERMANN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276210		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	28170 X	17397 -0- -10773 B	-0-	385 1	13491 2	N	3201	3182 1	520	
12	26412 X	15738 -0- -10674 B	-0-	3521 9	12046 2	N	3004	3021 1	503	
01	23467 X	14404 -0- -9063 B	-0-	388 1	10690 2	N	3015	3013 1	505	
02	19575 X	13620 -0- -5955 B	-0-	3304 9	10403 2	N	2582	2511 1	576	
03	19871 X	13395 -0- -6476 B	-0-	397 1	10083 2	N	2654	2848 1	382	
*04	17735 X	17735 -0- -0- B	-0-	3317 9	12671 2	N	2376	2296 1	462	
				2840 9						
				377 1						
				2919 9						
				2450 1						
				2614 9						

LOOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276275		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081	
11	15870 X	9590 -0- -6280 B	-0-	286 1	7280 2	N	1840	1677 1	411
12	14229 X	9093 -0- -5136 B	-0-	2024 9	6859 2	N	1761	1895 1	277
01	12400 X	8228 -0- -4172 B	-0-	297 1	6092 2	N	1672	1623 1	326
02	10875 X	7243 -0- -3632 B	-0-	1937 9	5426 2	N	1400	1414 1	312
03	10633 X	6988 -0- -3645 B	-0-	297 1	5228 2	N	1400	1580 1	132
04	9600 X	8108 -0- -1492 B	-0-	1839 9	5388 2	N	1441	1235 1	338
				277 1					
				1540 9					
				220 1					
				1540 9					
				1135 1					
				1585 9					

LOOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276293		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067	
11	8910 X	6396 -0- -2514 B	-0-	775 1	4227 2	N	1267	1256 1	552
12	8587 X	6298 -0- -2289 B	-0-	1394 9	4167 2	N	1248	1238 1	562
01	7905 X	5736 -0- -2169 B	-0-	758 1	3670 2	N	1190	1247 1	505
02	6757 X	4765 -0- -1992 B	-0-	1373 9	3298 2	N	921	832 1	594
03	6882 X	5385 -0- -1497 B	-0-	757 1	3643 2	N	1028	1216 1	406
*04	7252 X	7252 -0- -0- B	-0-	1309 9	4522 2	N	1121	1048 1	479
				454 1					
				1013 9					
				611 1					
				1131 9					
				1497 1					
				1233 9					

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276301		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139	
11	9240 X	6176 -0- -3064 B	-0-	88 1	4779 2	Y	1190	1264 1	520
12	9548 X	5807 -0- -3741 B	-0-	1309 9	4291 2	Y	1292	1239 1	573
01	8215 X	5415 -0- -2800 B	-0-	95 1	4000 2	Y	1201	1405 1	369
02	7250 X	5369 -0- -1881 B	-0-	1421 9	3996 2	Y	1162	1001 1	530
03	7285 X	5046 -0- -2239 B	-0-	94 1	3829 2	Y	1024	1075 1	479
04	6180 X	5306 -0- -874 B	-0-	1321 9	3459 2	Y	1091	1002 1	568
				95 1					
				1278 9					
				91 1					
				1126 9					
				647 1					
				1200 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 #:		4H	RRCID ->	276302	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	13036	PERF.12944	- 18641	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	

11	37530 X	23617	-0-	-13913 B	-0-	380 1	19548 2	Y	3354	3073 1		1172	
						3689 9							
12	34379 X	22124	-0-	-12255 B	-0-	392 1	18313 2	Y	3108	3296 1		984	
						3419 9							
01	28086 X	18499	-0-	-9587 B	-0-	358 1	15256 2	Y	2623	2978 1		629	
						2885 9							
02	24215 X	17827	-0-	-6388 B	-0-	389 1	14092 2	Y	3042	3122 1		549	
						3346 9							
03	24397 X	16448	-0-	-7949 B	-0-	375 1	13320 2	Y	2503	2470 1		582	
						2753 9							
04	23610 X	18206	-0-	-5404 B	-0-	2480 1	13157 2	Y	2335	2330 1		587	
						2569 9							

LOOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	12711	PERF.13150	- 17092	

11	9960 X	6746	-0-	-3214 B	-0-	250 1	4976 2	N	1382	1409 1		300	
						1520 9							
12	9269 X	6559	-0-	-2710 B	-0-	260 1	4823 2	N	1342	1225 1		417	
						1476 9							
01	8277 X	5957	-0-	-2320 B	-0-	258 1	4312 2	N	1261	1268 1		410	
						1387 9							
02	7627 X	5107	-0-	-2520 B	-0-	240 1	3638 2	N	1117	1081 1		446	
						1229 9							
03	7750 X	4634	-0-	-3116 B	-0-	180 1	3344 2	N	1009	1246 1		209	
						1110 9							
04	6750 X	4819	-0-	-1931 B	-0-	726 1	2994 2	N	999	895 1		313	
						1099 9							

RATHKAMP UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	276304	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13014	PERF.13343	- 17252	

11	21030 X	12103	-0-	-8927 B	-0-	223 1	9910 2	Y	1791	1727 1		448	
						1970 9							
12	18724 X	11246	-0-	-7478 B	-0-	227 1	9102 2	Y	1743	1836 1		355	
						1917 9							
01	16833 X	9614	-0-	-7219 B	-0-	224 1	7509 2	Y	1710	1755 1		310	
						1881 9							
02	15196 X	8752	-0-	-6444 B	-0-	204 1	7017 2	Y	1392	1500 1		202	
						1531 9							
03	14229 X	8247	-0-	-5982 B	-0-	189 1	6844 2	Y	1104	1064 1		242	
						1214 9							
04	12090 X	9658	-0-	-2432 B	-0-	1346 1	7238 2	Y	976	996 1		222	
						1074 9							

BOENING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276331	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12947	- 16625	

11	39270 X	23976	-0-	-15294 B	-0-	420 1	19955 2	Y	3274	3191 1		830	
						3601 9							
12	35867 X	20715	-0-	-15152 B	-0-	391 1	17155 2	Y	2881	3107 1		604	
						3169 9							
01	26350 X	18606	-0-	-7744 B	-0-	395 1	15070 2	Y	2855	2935 1		524	
						3141 9							
02	24650 X	17494	-0-	-7156 B	-0-	385 1	14294 2	Y	2559	2712 1		371	
						2815 9							
03	25451 X	16278	-0-	-9173 B	-0-	423 1	12911 2	Y	2676	2480 1		567	
						2944 9							
04	23970 X	18117	-0-	-5853 B	-0-	2481 1	12887 2	Y	2499	2501 1		565	
						2749 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
COLLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276648		COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	45600 X	25410	-0-	-20190 B	-0-	870	1	21002	2	N	3216	2970 1	891
						3538	9						
12	40052 X	23724	-0-	-16328 B	-0-	899	1	19459	2	N	3060	3160 1	791
						3366	9						
01	35960 X	22452	-0-	-13508 B	-0-	899	1	18546	2	N	2734	3173 1	352
						3007	9						
02	28855 X	21370	-0-	-7485 B	-0-	841	1	17667	2	N	2602	2490 1	464
						2862	9						
03	26722 X	21680	-0-	-5042 B	-0-	899	1	17998	2	N	2530	2672 1	322
						2783	9						
04	25410 X	18365	-0-	-7045 B	-0-	350	1	15498	2	N	2288	1957 1	653
						2517	9						

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11460 X	10787	-0-	-673 B	-0-	9844	2	943	9	N	857	857 0	48
						10998	2	849	9	N	772	772 0	48
12	11847 X	11847	-0-	-0- B	-0-	6937	2	715	9	N	650	569 0	48
						4942	2	437	9	N	397	397 0	48
01	11470 X	7652	-0-	-3818 B	-0-	4370	2	350	9	N	318	318 0	48
						77	1	2099	3	N	239	208 0	79
02	10440 X	5379	-0-	-5061 B	-0-	263	9						
03	11842 X	4720	-0-	-7122 B	-0-								
04	11460 X	2439	-0-	-9021 B	-0-								

VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	58369 X	58369	-0-	-0- B	-0-	5510	2	52047	3	N	738	749 1	468
						812	9						
12	65387 X	65387	-0-	-0- B	-0-	6506	2	57629	3	N	1138	1174 1	432
						1252	9						
01	9579 X	8020	-0-	-1559 B	-0-	6976	2	1044	9	N	949	1054 1	327
						5515	2	6696	3	N	815	965 1	148
02	13108 X	13108	-0-	-0- B	-0-	897	9						
03	15625 X	15625	-0-	-0- B	-0-	8876	2	5515	3	N	1122	954 1	316
						1234	9						
04	9270 X	6961	-0-	-2309 B	-0-	42	1	6658	3	N	237	192 1	361
						261	9						

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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239			N	-0-			-0-
								N	-0-			-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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)		24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
BLUEBONNET OIL & GAS		076838													
SANGER HEIRS 392		WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SANGER HEIRS 391		WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DIAMOND T (2800)		24571 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
BLUEBONNET OIL & GAS		076838													
SANGER HEIRS 391		WELL #: 3		RRCID -> 112643		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)		24888 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
MCNEILL E		WELL #: 1		RRCID -> 248518		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5052 - 5064							
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15															
DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
MCNEILL C		WELL #: 1		RRCID -> 212347		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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													
HARKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231909		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
MCNEILL		WELL #: 2		RRCID -> 181975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364								
11	3060 X	51	-0-	-3009	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-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								
11	1140 X	642	-0-	-498 B	-0-	510	2	132	9	N	120	162	1			97
12	1178 X	656	-0-	-522 B	-0-	568	2	88	9	N	80	159	1			18
01	899 X	544	-0-	-355 B	-0-	419	2	125	9	N	114	4	1			128
02	809 X	809	-0-	-0- B	-0-	685	2	124	9	N	113	167	1			74
03	766 X	766	-0-	-0- B	-0-	628	2	138	9	N	125	172	1			27
*04	752 X	752	-0-	-0- B	-0-	621	2	131	9	N	119	6	1			140

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			76
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			76
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			76
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			76
03		29 N	-29	-0-	-0- B	-0-	28	2	1	9	N	1			77
04		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

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

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

11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	3	N	-0-			10
12		310 N	256	-0-	-54	-0-	57	1	199	3	N	-0-			10
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	67	1	213	3	N	-0-			10
02		348 N	225	-0-	-123	-0-	37	1	188	3	N	-0-			10
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-			10
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	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

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	210 1	837 3	N	-0-			-0-
12		899 N	767	-0-	-132	-0-	171 1	596 3	N	-0-			-0-
01		899 N	841	-0-	-58	-0-	203 1	638 3	N	-0-			-0-
02		1015 N	676	-0-	-339	-0-	113 1	563 3	N	-0-			-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	102 1	721 3	N	-0-			-0-
*04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	63 1	878 3	N	-0-			-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	44 1	332 2	N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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

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												
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	PROD	BALANCE
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	237	1	2583	2	N	129
12	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	63	9	2384	2	N	165
01	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	266	1	2263	2	N	185
02	2842	X	2541	-0-	-301	-0-	40	9	2226	2	N	185
03	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	286	1	1884	2	N	185
04	2880	X	2341	-0-	-539	-0-	22	9	1871	2	N	27
							453	1			173	1
							17	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												
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	PROD	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
XTO ENERGY INC. 945936												
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851												
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	PROD	BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-	-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												
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	PROD	BALANCE
11	930	N	850	-0-	-80	B	837	2	13	9	N	89
12	992	N	948	-0-	-44	B	916	2	32	9	N	118
01	992	N	812	-0-	-180	B	783	2	29	9	N	144
02	812	N	564	-0-	-248	B	554	2	10	9	N	153
03	961	N	457	-0-	-504	B	457	2			N	153
04	780	N	202	-0-	-578	B	202	2			N	153

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1470	N	1377	-0-	-93	B	-0-	54	1	6	2	N	62	62	8	-0-
								1249	3	68	9					
12	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	50	1	13	2	N	-0-			-0-
								1395	3							
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	380	190	1	190
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	B	-0-					N	737	737	1	190
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	726	751	1	165
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	549	554	1	160

O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	11016	- 11044			
11	19260	X	726	-0-	-18534	B	-0-	16	1	2	2	N	301	298	8	71
								377	3	331	9					
12	19902	X	-0-	-0-	-19902	B	-0-					N	-0-	71	1	-0-
01	19902	X	-0-	-0-	-19902	B	-0-					N	-0-			-0-
02	18618	X	-0-	-0-	-18618	B	-0-					N	-0-			-0-
03	19902	X	-0-	-0-	-19902	B	-0-					N	-0-			-0-
*04	19260	X	152	-0-	-19108	B	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
								147	3							

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			
11	4245	X	4245	-0-	-0-		-0-	408	1	3837	2	N	-0-			-0-
12	5746	X	5746	-0-	-0-		-0-	413	1	5333	2	N	-0-			-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-		-0-	401	1	4938	2	N	-0-			-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-		-0-	319	1	1950	2	N	-0-			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-		-0-	336	1	4148	2	N	-0-			-0-
*04	2277	X	2277	-0-	-0-		-0-	106	1	2171	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	15057	PERF.	12712	- 12748			
11	3540	X	264	-0-	-3276		-0-	264	1			N	-0-			-0-
12	1984	X	1720	-0-	-264		-0-	236	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	1891	X	241	-0-	-1650		-0-	241	1			N	-0-			-0-
02	1769	X	1454	-0-	-315		-0-	268	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1779	-0-	-112		-0-	264	1	1515	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	690	-0-	-960		-0-	76	1	614	2	N	-0-			-0-

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
129692											
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	66 1	7 2	N	-0-		-0-
						1525 3					
12	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	56 1	14 2	N	-0-		-0-
						1581 3					
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	54 1	11 2	N	-0-		-0-
						1848 3					
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	44 1	6 2	N	-0-		-0-
						1771 3					
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	44 1	1058 2	N	-0-		-0-
						1075 3					
04	1800 N	392	-0-	-1408	-0-	9 1	2 2	N	-0-		-0-
						381 3					

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226	
ROCHELLE		WELL #: 3									
11	2520 X	2255	-0-	-265	-0-	56 1	2199 2	N	-0-		-0-
12	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	47 1	2116 2	N	-0-		-0-
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	57 1	2276 2	N	-0-		-0-
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	46 1	1651 2	N	-0-		-0-
03	2325 X	2322	-0-	-3	-0-	46 1	2276 2	N	-0-		-0-
04	2250 X	1801	-0-	-449	-0-	13 1	1788 2	N	-0-		-0-

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

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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511		- 13540	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674		- 13812	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG)		26214 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
HILDA DAGG GU2		WELL #: 1		RRCID -> 106174		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 15775		PERF.11558		- 11679	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77			165
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	185 1		63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82			145
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65			210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	185 1		67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		9

WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
129692
O.A. LAMPLEY GU 1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014

GARRETT		WELL #: 1-T		RRCID ->	150148	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11593	- 11642
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3021	2	1	9	Y	309
12	3131 X	2701	-0-	-430	-0-	2526	2	175	9	Y	282
01	3131 X	2521	-0-	-610	-0-	2521	2			Y	282
02	2929 X	2337	-0-	-592	-0-	2337	2			Y	68
*03	3131 X	2020	-0-	-1111	-0-	372	1	1648	2	Y	68
*04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	68

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 13		RRCID ->	237961	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	14065	PERF.11507	- 11557
11	2520 X	1791	-0-	-729	-0-	74	1	8	2	N	-0-
12	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	1709	3			N	-0-
01	2294 X	1459	-0-	-835	-0-	71	1	18	2	N	-0-
02	2117 X	1972	-0-	-145	-0-	2005	3			N	-0-
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	41	1	9	2	N	-0-
*04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-
						48	1	7	2	N	-0-
						1917	3			N	-0-
						47	1	1134	2	N	-0-
						1152	3			N	-0-
						52	1	10	2	N	-0-
						2155	3			N	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #: 916954		RRCID ->	231373	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	16550	PERF.11830	- 12239
11	1050 X	670	-0-	-380	-0-	17	1	653	2	N	-0-
12	1085 X	210	-0-	-875	-0-	5	1	205	2	N	-0-
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	20	1	812	2	N	-0-
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	N	-0-
03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	15	1	751	2	N	-0-
04	810 X	687	-0-	-123	-0-	5	1	682	2	N	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		WELL #: 26214 600		RRCID ->	177327	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	16543	PERF.12772	- 13018
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
129692
O. A. LAMPLEY GU 1

 DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	7	2	N	27				73
								1998	3	30	9						
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-				73
								103	3								
04		14B2 EXT	657	-0-	657	657	-0-	15	1	3	2	N	-0-				73
								639	3								

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

 DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-				13
								581	3								
12		1612 N	476	-0-	-1136	-0-	-0-	16	1	4	2	Y	-0-				13
								456	3								
01		713 N	466	-0-	-247	-0-	-0-	13	1	3	2	Y	-0-				13
								450	3								
02		580 N	285	-0-	-295	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	-0-				13
								277	3								
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	-0-				13
								482	3								
*04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	Y	-0-				13
								511	3								

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				71
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 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

*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)										26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC										129692							
O.A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 173945		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 9		RRCID -> 175890		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 16985 PERF.14748 - 14968	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014																	
DRY HOLLOW SWD										WELL #: 1		RRCID -> 176499		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135	
11		1230 X	934	-0-	-296	-0-	39	1	4	2	N	-0-					-0-
							891	3									
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01		1271 X	442	-0-	-829	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							427	3									
02		1189 X	909	-0-	-280	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
							884	3									
03		1271 X	790	-0-	-481	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
							390	3									
04		930 X	659	-0-	-271	-0-	15	1	3	2	N	-0-					-0-
							641	3									
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

11		389 X	389	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							371	3									
12		341 X	341	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							326	3									
01		338 X	338	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-					-0-
							326	3									
02		377 X	226	-0-	-151	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							220	3									
03		403 X	325	-0-	-78	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
							160	3									
04		390 X	148	-0-	-242	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							144	3									

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

11		5670 X	4658	-0-	-1012	-0-	190	1	20	2	N	64					117
							4378	3	70	9							
12		5921 X	5813	-0-	-108	-0-	195	1	50	2	N	80	167	1			30
							5480	3	88	9							
01		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	30	1			-0-
02		5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	-0-					-0-
03		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

11		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	618	1	65	2	Y	72	92	1			48
							14258	3	79	9							
12		17019 X	16290	-0-	-729	-0-	552	1	141	2	Y	72	92	1			28
							15518	3	79	9							
01		17019 X	15836	-0-	-1183	-0-	443	1	93	2	Y	77					105
							15215	3	85	9							
02		15921 X	14162	-0-	-1759	-0-	341	1	50	2	Y	54	95	1			64
							13712	3	59	9							
03		16678 X	15685	-0-	-993	-0-	318	1	7605	2	Y	34					98
							7725	3	37	9							
04		15750 X	15136	-0-	-614	-0-	351	1	70	2	Y	69	93	1			74
							14639	3	76	9							

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	1909	-0-	-851	-0-	78 1	8 2	1806 3	17 9	N	15			80
12	2852 X	1711	-0-	-1141	-0-	58 1	15 2	1619 3	19 9	N	17	64 1		33
01	2852 X	1332	-0-	-1520	-0-	37 1	8 2	1268 3	19 9	N	17			50
02	2465 X	465	-0-	-2000	-0-	11 1	2 2	446 3	6 9	N	5			55
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			55
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	4 1		51

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

11	69210 X	49042	-0-	-20168	-0-	2010 1	213 2	46360 3	459 9	N	417	514 1		70
12	65286 X	48389	-0-	-16897	-0-	1631 1	417 2	45835 3	506 9	N	460	376 1		154
01	61597 X	46245	-0-	-15352	-0-	1287 1	271 2	44194 3	493 9	N	448	543 1		59
02	53737 X	39494	-0-	-14243	-0-	944 1	138 2	38009 3	403 9	N	366	358 1		67
03	54653 X	42179	-0-	-12474	-0-	849 1	20302 2	20622 3	406 9	N	369	367 1		69
*04	49050 X	39719	-0-	-9331	-0-	918 1	182 2	38259 3	360 9	N	327	182 1		214

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

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

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

11	7770 #	4390	-0-	-3380	-0-	178 1	19 2	4115 3	78 9	Y	71	91 1		48
12	7316	4464	-0-	-2852 B	-2852	149 1	38 2	4198 3	79 9	Y	72	92 1		28
01	6324	4205	-0-	-2119 B	-4971	116 1	24 2	3980 3	85 9	Y	77			105
02	4234 N	3627	-0-	-607 B	-4971	86 1	13 2	3469 3	59 9	Y	54	95 1		64
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4971										
03	2433 N	3469	-0-	1036 B	-3935	70 1	1669 2	1695 3	35 9	Y	32			96
*04	2369 N	257	-0-	-2112 B	-3935	5 1	1 2	221 3	30 9	Y	27	91 1		32

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692											
HILDA DAGG GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 15775		PERF.11040 - 11072			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		38100 #	12847	-0-	-25253	-0-	528 1	56 2		N	77			165
							12178 3	85 9						
12		21638 N	12666	-0-	-8972 B	-0-	428 1	110 2		N	83	185 1		63
							12037 3	91 9						
01		18073 N	12187	-0-	-5886 B	-0-	340 1	72 2		N	82			145
							11685 3	90 9						
02		12412 N	10451	-0-	-1961 B	-0-	251 1	37 2		N	65			210
							10091 3	72 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		7506 N	8402	-0-	896 B	896	170 1	4061 2		N	42	185 1		67
							4125 3	46 9						
*04		7307 N	7209	-0-	-98 B	798	167 1	33 2		N	33			100
							6973 3	36 9						

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 278670		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 16700		PERF.10550 - 10896			
11		59370	33513	-0-	-25857	-0-	1375 1	145 2		N	265	345 1		107
							31701 3	292 9						
12		40106	26604	-0-	-13502 B	-13502	897 1	229 2		N	245	184 1		168
							25208 3	270 9						
01		34668	21884	-0-	-12784 B	-26286	609 1	128 2		N	204	187 1		185
							20923 3	224 9						
02		57391	17929	-0-	-39462 B	-65748	429 1	63 2		N	165	190 1		160
							17255 3	182 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65748														
03		25477	23104	-0-	-2373 B	-68121	465 1	11132 2		N	181	179 1		162
							11308 3	199 9						
*04		24802	18879	-0-	-5923 B	-74044	437 1	87 2		N	131	186 1		107
							18211 3	144 9						

HILDA DAGG			WELL #: 1		RRCID -> 278676		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 13601		PERF.10539 - 10569			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3930 X	2524	-0-	-1406	-0-	104 1	11 2	Y	-0-			4
						2409 3						
12	3627 X	622	-0-	-3005	-0-	21 1	5 2	Y	-0-			4
						596 3						
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			4
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	91 1	13 2	Y	-0-			4
						3657 3						
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	75 1	1803 2	Y	-0-			4
						1831 3						
*04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	102 1	20 2	Y	-0-			4
						4251 3						

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*04	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			
11	1080 X	24	-0-	-1056	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-			-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 226826		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048			
ROCHELLE		WELL #: 4										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	7 1	260 2	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 1	229 2	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	5 1	209 2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3 1	126 2	N	-0-			-0-
03	248 N	160	-0-	-88	-0-	3 1	157 2	N	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	1 1	171 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWES OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30000 X	18730	-0-	-11270	-0-	18730	3			N	-0-					-0-
12	31000 X	22945	-0-	-8055	-0-	22945	3			N	-0-					-0-
01	27962 X	23656	-0-	-4306	-0-	23656	3			N	-0-					-0-
02	22649 X	20164	-0-	-2485	-0-	20162	3		2 4	N	-0-					-0-
03	22940 X	22721	-0-	-219	-0-	22721	3			N	-0-					-0-
*04	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	3			N	-0-					-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	42510 X	14564	-0-	-27946	-0-	476	1	8837	3	N	3235	35	0	3325	1	269
						1692	4	3559	9							
12	27404 X	13688	-0-	-13716	-0-	321	1	7602	3	N	2922	33	0	2747	1	411
						2551	4	3214	9							
01	21917 X	14591	-0-	-7326	-0-	581	1	9330	3	N	2751	33	0	2542	1	587
						1654	4	3026	9							
*02	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	654	1	14015	3	N	2951	47	0	3037	1	454
						914	4	3246	9							
*03	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	656	1	12505	3	N	2767	52	0	2847	1	322
						378	4	3044	9							
04	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					322

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
HAHN DEW		WELL #: 2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	31140 X	22264	-0-	-8876	-0-	311 1	20852 2	N	1001	947 1	10 8	238
						1101 9						
12	29884 X	20921	-0-	-8963	-0-	187 1	19723 2	N	919	902 1		255
						1011 9						
01	27590 X	24756	-0-	-2834	-0-	558 1	23058 2	N	1036	934 1		357
						1140 9						
02	24099 X	22955	-0-	-1144	-0-	723 1	21267 2	N	877	929 1	6 8	299
						965 9						
03	25048 X	23322	-0-	-1726	-0-	752 1	21559 2	N	919	1113 1		105
						1011 9						
04	23970 X	21393	-0-	-2577	-0-	815 1	19698 2	N	800	564 1	4 8	337
						880 9						

HAHN DEW		WELL #: 3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13884 - 18258		
11	26790 X	15893	-0-	-10897	-0-	220 1	14762 2	N	828	1052 1		125
						911 9						
12	25513 X	17972	-0-	-7541	-0-	158 1	16748 2	N	969	862 1		232
						1066 9						
01	25513 X	19904	-0-	-5609	-0-	444 1	18372 2	N	989	758 1		463
						1088 9						
02	20068 X	19530	-0-	-538	-0-	609 1	17908 2	N	921	1083 1	11 8	290
						1013 9						
03	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	609 1	17457 2	N	886	937 1		239
						975 9						
04	19260 X	17483	-0-	-1777	-0-	659 1	15949 2	N	795	746 1	4 8	284
						875 9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 266862		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13491		PERF.15814 - 18027	
FISHER C		WELL #: 1H									
11	0 A	-0-	-0-	-0-	10081			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	10081			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	10081			N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	10081			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10726 04/21/2015											

DLUGOSCH A		WELL #: 1H		RRCID -> 267300		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13745		PERF.14611 - 18264		
11	10620 X	8503	-0-	-2117	-0-	485 1	7406 3	N	556	392 1		253
						612 9						
12	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	648 1	10771 3	N	817	770 1		300
						899 9						
01	10974 X	10123	-0-	-851	-0-	443 1	8877 3	N	730	772 1		258
						803 9						
02	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	226 1	8539 3	N	640	737 1		161
						704 9						
*03	11625 X	9976	-0-	-1649	-0-	304 1	8956 3	N	651	720 1		92
						716 9						
04	11250 X	8630	-0-	-2620	-0-	14 1	7968 3	N	589	373 1		308
						648 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	240	1	982	2	N	177	171	1	200	
						195	9								
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	2	N	125	180	1	145	
						138	9								
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	248	1	823	2	N	128			273	
						141	9								
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	232	1	841	2	N	98	177	1	194	
						108	9								
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	248	1	733	2	N	151	179	1	166	
						166	9								
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	240	1	838	2	N	126	179	1	113	
						139	9								

ZAZA ENERGY, LLC 950545														
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802														
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552														
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
DURANGO RESOURCES CORP. 235945														
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	270 N	51	-0-	-219	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2	N	-0-		-0-
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431		
11	2460 X	764	-0-	-1696	-0-	764 2	N	-0-		-0-
12	2542 X	2211	-0-	-331	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2	N	-0-		-0-
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
03	2201 X	2001	-0-	-200	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
04	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158		
11	1050 X	164	-0-	-886	-0-	164 2	N	-0-		-0-
12	1085 X	152	-0-	-933	-0-	152 2	N	-0-		-0-
01	1147 X	392	-0-	-755	-0-	392 2	N	-0-		-0-
02	1073 X	104	-0-	-969	-0-	104 2	N	-0-		-0-
03	1147 X	115	-0-	-1032	-0-	115 2	N	-0-		-0-
*04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

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
11	2700 X	713	-0-	-1987	-0-	713	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
*04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-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

11	3930 #	2834	-0-	-1096	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
12	3999 #	3327	-0-	-672	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
01	3999 #	3053	-0-	-946	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
02	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
03	3645 R	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
*04	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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

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

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

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

EL 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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057													
ROGERS			WELL #: 1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

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

11		3510 X	-0-	-0-	-3510 B	-0-				N	-0-			461
12		4721 X	4721	-0-	-0- B	-0-	480	1	4030	2	N	192	379 1	274
							211	9						
01		4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	600	1	3757	2	N	270		544
							297	9						
02		3393 X	2993	-0-	-400 B	-0-	580	1	2196	2	N	197	380 1	361
							217	9						
03		3627 X	3543	-0-	-84 B	-0-	620	1	2637	2	N	260	188 1	433
							286	9						
04		3510 X	3423	-0-	-87 B	-0-	600	1	2537	2	N	260	376 1	317
							286	9						

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869														
11		3840 X	-0-	-0-	-3840 B	-0-				N	-0-			403
12		6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	240	1	6098	2	N	179	183 1	399
							197	9						
01		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	310	1	4046	2	N	402	383 1	418
							442	9						
02		3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	540	1	3084	2	N	17	185 1	250
							19	9						
03		4712 X	4082	-0-	-630 B	-0-	600	1	3298	2	N	167	189 1	228
							184	9						
04		4560 X	3711	-0-	-849 B	-0-	600	1	2940	2	N	155	182 1	201
							171	9						

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														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	5			100
04		14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	18	2	3	9	N	3		103

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
04		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														
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						83

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10790 - 10800	
11	990 N	645	-0-	-345	B	-0-	579	2	66	9	N	60	170
12	1085 N	950	-0-	-135	B	-0-	216	1	606	2	N	116	286
01	1240 N	950	-0-	-290	B	-0-	248	1	603	2	N	90	186 1 190
02	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	224	1	669	2	N	100	290
03	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	248	1	867	2	N	83	188 1 185
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	240	1	844	2	N	90	171 1 104

PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	10579 - 10940	
11	19290 X	397	-0-	-18893	B	-0-	116	1	264	2	N	15	415
12	1333 X	782	-0-	-551	B	-0-	211	1	556	2	N	14	369 1 60
01	1147 X	965	-0-	-182	B	-0-	186	1	749	2	N	27	87
02	907 X	907	-0-	-0-	B	-0-	168	1	623	2	N	105	192
03	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	186	1	763	2	N	105	183 1 114
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	180	1	773	2	N	88	202

SUE-ANN OPERATING, L.C. OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784	
11	3840 X	3779	-0-	-61	B	-0-	3310	2	469	9	N	426	369 1 386
12	3968 X	3690	-0-	-278	B	-0-	3218	2	472	9	N	429	543 1 272
01	3968 X	3898	-0-	-70	B	-0-	3405	2	493	9	N	448	543 1 177
02	3654 X	3232	-0-	-422	B	-0-	2832	2	400	9	N	364	361 1 180
03	3906 X	3848	-0-	-58	B	-0-	3428	2	420	9	N	382	367 1 195
04	3780 X	3616	-0-	-164	B	-0-	3222	2	394	9	N	358	358 1 195

EL TORO MAX, W. (EY-2)		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398	
11	1830 N	1380	-0-	-450		-0-	1272	2	108	9	N	98	244
12	1612 N	1532	-0-	-80		-0-	1424	2	108	9	N	98	184 1 158
01	1462 N	1462	-0-	-0-		-0-	1338	2	124	9	N	113	271
02	1334 N	1301	-0-	-33		-0-	1221	2	80	9	N	73	175 1 169
03	1618 N	1618	-0-	-0-		-0-	1524	2	94	9	N	85	254
*04	1542 N	1542	-0-	-0-		-0-	1455	2	87	9	N	79	180 1 153

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

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

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217															

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

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															

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-				N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733															

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-594				N	NO RPT			-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976															

11	14B2	EXT	7327	-0-	7327	B	10659	7327	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	2433	-0-	2433	B	13092	2433	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	13092				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	13092				N	-0-			-0-
*03	7500	#	-0-	-0-	-7500	B	5592				N	-0-			-0-
04	7320	#	NO RPT	-0-	-7320	B	-1728				N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ELMER KOLLE (BOB 3400)			28637 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MEEK			WELL #: 2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3409 - 3412	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)			28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MEEK			WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3564 - 3566	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELMS (SLICK, LOWER)			28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC			622657									
STRIBECK, W. H. JR.			WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7068 - 7072	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELMS (SLICK, UPPER)			28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC			622657									
STRIBECK, W. H. JR.			WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6968 - 7018	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
04		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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	
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	140 2	120 9	Y	109	120 1	35
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	88 2	138 9	Y	125	117 1	43
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	72 2	122 9	Y	111	111 1	43
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-		43
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		43
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	32 2		Y	-0-		43

ELOISE, NW. (6200)			28662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
JMM ENERGY LLC			433110									
LENTZ, ZAC			WELL #: 1		RRCID -> 125368		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4454 - 4469	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16												

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	
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17

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

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
MOSCATELLI		WELL #:	1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6894 - 6898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SIRTEX OIL IND.		784955									
HAYNES, EMMA		WELL #:	1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619 PERF. 7358 - 7366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
DORNBERG		WELL #:	1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640 PERF.11286 - 12652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1950 #	995	-0-	-955	-0-	995 2	N	-0-		10
12		1953 #	1009	-0-	-944	-0-	999 2	N	9		19
01		2077 #	1008	-0-	-1069	-0-	972 2	N	36 9		52
02		1943 #	825	-0-	-1118	-0-	819 2	N	6 9		57
03		2077 #	962	-0-	-1115	-0-	962 2	N	-0-		57
04		990 #	942	-0-	-48	-0-	924 2	N	18 9		73

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
HENKE, E.		WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412 PERF. 2273 - 2319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)			29247 265		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.			253162									
CEI UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 269147			COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770	
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	EOM BALANCE

11		2010 N	1126	-0-	-884 B	-0-	1026	2	100	9	Y	23
12		1984 N	1461	-0-	-523 B	-0-	1352	2	109	9	Y	22
01		1953 N	1463	-0-	-490 B	-0-	1351	2	112	9	Y	23
02		1102 N	919	-0-	-183 B	-0-	848	2	13	4	Y	15
							58	9				
03		1457 N	1322	-0-	-135 B	-0-	1157	2	88	4	Y	16
							77	9				
04		1410 #	1307	-0-	-103 B	-103	1104	2	87	4	Y	24
							116	9				

OKY INVESTMENTS, INC.			621092								CNTY: KARNES	
RAPIDO			WELL #: 1		RRCID -> 177622			COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880	

11		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2			N	-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	

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

SIBLEY ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 274577			COMPL. DATE 06/07/2014			TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852	

11		60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	3	Y	-0-
*04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	-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	

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

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

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	28980 #	25568	-0-	-3412	-0-	24920	2	648	9	N	589
12	29047 #	25954	-0-	-3093	-0-	25303	2	651	9	N	592
01	27993 #	24880	-0-	-3113	-0-	24242	2	638	9	N	580
02	24650	24063	-0-	-587	-0-	23466	2	597	9	N	543
03	26350	26161	-0-	-189	-0-	25524	2	637	9	N	579
04	25500	25032	-0-	-468	-0-	24446	2	586	9	N	533

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14310 #	6404	-0-	-7906 B	-18656	917	1	5476	3	N	10
12	12183 #	7102	-0-	-5081 B	-23737	693	1	6396	3	N	12
01	7646	5743	-0-	-1903 B	-25640	850	1	4887	3	N	5
02	1146	5770	-0-	4624 B	-21016	850	1	4909	3	N	10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-21016							
03	3929	5210	-0-	1281 B	-19735	768	1	4425	3	N	15
04	1545 N	4294	-0-	2749 B	-16986	633	1	3652	3	N	8

SIBLEY ESTATE		29361 870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
WELL #: 8		RRCID -> 272583		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10536 - 10546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2295 N	1002	-0-	-1293 B	-0-	144	1	858	3	Y	-0-
12	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	189	1	1748	3	Y	22
01	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	267	1	1534	3	Y	-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	297	1	1715	3	Y	8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	324	1	1870	3	Y	8
*04	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	284	1	1640	3	Y	8

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
04		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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, JESSE			WELL #:	1	RRCID ->	173585	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2990 - 2993	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.			582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
JURENA			WELL #:	1	RRCID ->	169360	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	3249	PERF.	2837 - 2839	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FAGAN (1900)		//CONT.//		29938 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY		//CONT.//		525340								
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	272686	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 1878 - 1888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
11	780 N	531	-0-	-249	-0-	180	1	351	2	N	-0-	-0-
12	930 N	632	-0-	-298	-0-	185	1	447	2	N	-0-	-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	185	1	471	2	N	-0-	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	155	1	481	2	N	-0-	-0-
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	185	1	357	2	N	-0-	-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	180	1	438	2	N	-0-	-0-

FAGAN -M-				WELL #:	6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 2069 - 2078
11	750 N	535	-0-	-215	-0-	180	1	355	2	N	-0-	-0-
12	868 N	661	-0-	-207	-0-	185	1	476	2	N	-0-	-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	185	1	449	2	N	-0-	-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	155	1	438	2	N	-0-	-0-
03	651 N	546	-0-	-105	-0-	185	1	361	2	N	-0-	-0-
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	180	1	596	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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAGAN (2900)
ANDERSON OIL LTD.
FAGAN EST. -M-

29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
022499
WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	756	-0-	-714	-0-	180	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1009	-0-	-417	-0-	185	1	824	2	N	-0-					-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	185	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	185	1	797	2	N	-0-					-0-
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	180	1	905	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3000)
ANDERSON OIL LTD.
FAGAN -L-

29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
022499
WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	180	1	234	2	N	-0-					-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	185	1	297	2	N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	185	1	266	2	N	-0-					-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	155	1	311	2	N	-0-					-0-
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	185	1	253	2	N	-0-					-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	180	1	311	2	N	-0-					-0-

FAGAN (8050)
ANDERSON OIL LTD.
FAGAN M

29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
022499
WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					165
12	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					165
01	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					165
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

FANNIN (CATAHOULA)
CORUM PRODUCTION COMPANY
PHELPS

30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
180197
WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

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

FANNIN, NORTH (3180)
IPR ENERGY PARTNERS, LLC
PREISS, ARLIS

30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
425820
WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 X	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	638 #	72	-0-	-566	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

11	4525	4525	-0-	-0-	-0-	344	1	4181	2	N	-0-			-0-
12	4388	4388	-0-	-0-	-0-	345	1	4043	2	N	-0-			-0-
01	3565	2315	-0-	-1250	-0-	191	1	2124	2	N	-0-			-0-
02	3335	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-			-0-
03	3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
04	3450	-0-	-0-	-3450	-0-					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

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

FANNIN, SOUTH (TOBY)		30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
A & R RESOURCES PARKS		000578		WELL #: 2		RRCID -> 151587		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 1880 - 1885		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (4800)		30178 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MOHICAN OPERATING, L.L.C. MARKS		573707		WELL #: 2		RRCID -> 244742		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 5055		PERF. 4884 - 4887		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010														

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
PRIDE ENERGY COMPANY GEORGE WEST ESTATE		677050		WELL #: 6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
BODDEN FROST GAS UNIT 1		3 U		WELL #: 3 U		RRCID -> 103175		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9492 - 9560		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1		881585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788						
11	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	1266	3	53	9	N	48	193	1	35
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	3	39	9	N	35			70
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	3	20	9	N	18			88
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	N	19			107
03	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	1138	3	33	9	N	30			137
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	18	9	N	16			153

FANT (WILCOX 10000)		30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
OXY USA INC.		630591								
STANLEY PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163882		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16										

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928			
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 2									
11	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	2103 3	79 9	N	72	194 1	52
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2690 3	66 9	N	60		112
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2120 3	47 9	N	43		155
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1879 3	117 9	N	106	189 1	72
03	2480 N	2127	-0-	-353	-0-	2050 3	77 9	N	70		142
*04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2070 3	68 9	N	62		204

BODDEN-FROST GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560			
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	134 3	10 9	N	9		160
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3		163
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97 3	7 9	N	6		169
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138 3	6 9	N	5		174
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	232 3	17 9	N	15	174 1	15
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3		N	-0-		15

PAWLIK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					8
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					8
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					8
03		155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					8
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					8

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

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

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

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

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

11	930	X	669	-0-	-261	-0-	669	3			N	-0-					74
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5025	3	105	9	N	95					169
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1252	3	14	9	N	13	172	1			10
02	1044	X	566	-0-	-478	-0-	566	3			N	-0-					10
03	682	X	354	-0-	-328	-0-	354	3			N	-0-					10
04	4950	X	317	-0-	-4633	-0-	308	3	9	9	N	8					18

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
 CARLSLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

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

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

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

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	794 2	22 9	N	20	125
12	837 X	468	-0-	-369	-0-	457 2	11 9	N	10	135
01	1519 X	524	-0-	-995	-0-	524 2		N	-0-	135
02	1421 X	709	-0-	-712	-0-	709 2		N	-0-	135
03	1519 X	632	-0-	-887	-0-	632 2		N	-0-	135
04	810 X	434	-0-	-376	-0-	434 2		N	-0-	135

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACOBS GAS UNIT		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACOBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACOB		WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACOB		WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
JACOB		WELL #:		5	RRCID ->	247298	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14010 - 15952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				CNTY: GOLIAD						
PARMA		WELL #:		1	RRCID ->	235537	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.13306 - 16542			
11		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	692	1	380	2	N	-0-		-0-
12		868 X	216	-0-	-652	-0-	216	2			N	-0-		-0-
01		899 X	198	-0-	-701	-0-	198	2			N	-0-		-0-
02		841 X	70	-0-	-771	-0-	70	2			N	-0-		-0-
03		1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13	2			N	-0-		-0-
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		1	RRCID ->	238153	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	16245	PERF.14063 - 15027			
11		3060 X	2530	-0-	-530	-0-	2530	2			N	-0-		-0-
12		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-		-0-
01		4650 X	2064	-0-	-2586	-0-	2064	2			N	-0-		-0-
02		4350 X	1829	-0-	-2521	-0-	1829	2			N	-0-		-0-
03		4650 X	1685	-0-	-2965	-0-	1685	2			N	-0-		-0-
04		2520 X	2050	-0-	-470	-0-	2050	2			N	-0-		-0-
PARMA		WELL #:		2	RRCID ->	241972	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	16764	PERF.15946 - 16484			
11		2340 X	514	-0-	-1826	-0-	39	1	475	2	N	-0-		-0-
12		2418 X	310	-0-	-2108	-0-	310	2			N	-0-		-0-
01		1674 X	1324	-0-	-350	-0-	1324	2			N	-0-		-0-
02		1566 X	138	-0-	-1428	-0-	138	2			N	-0-		-0-
03		1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2			N	-0-		-0-
04		1290 X	546	-0-	-744	-0-	546	2			N	-0-		-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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		630 #	595	-0-	-35	-0-	582	3	13	9	N	74
12		713 #	512	-0-	-201	-0-	505	3	7	9	N	80
01		713 #	393	-0-	-320	-0-	385	3	8	9	N	87
02		667 #	564	-0-	-103	-0-	562	3	2	9	N	89
03		620 #	503	-0-	-117	-0-	483	3	20	9	N	107
*04		711 R	711	-0-	-0-	-0-	702	3	9	9	N	115

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	184
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	184
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	184
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	184
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	184
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	738	1	12571	2	N	270
12		14384 X	14175	-0-	-209	-0-	772	1	13403	2	N	270
01		19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	924	1	18822	2	N	270
02		DLQ G-10	19637	-0-	19637	19637	931	1	18706	2	N	270
03		37131 X	17494	-0-	-19637	-0-	995	1	16499	2	N	270
04		19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	461	1	7855	2	N	56
12		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	429	1	7453	2	N	56
01		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	431	1	8765	2	N	56
02		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	352	1	7081	2	N	56
03		6820 X	5573	-0-	-1247	-0-	317	1	5256	2	N	56
04		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	56

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	767 1	13075 2	N	-0-			35
12		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	831 1	14434 2	N	-0-			35
01		15128 X	14977	-0-	-151	-0-	701 1	14276 2	N	-0-			35
02	DLQ	G-10	13476	-0-	13476	13476	639 1	12837 2	N	-0-			35
03		26903 X	13427	-0-	-13476	-0-	764 1	12663 2	N	-0-			35
04		14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-			N	NO RPT			35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	105 1	1789 2	N	-0-			-0-
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	110 1	1915 2	N	-0-			-0-
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87 1	1764 2	N	-0-			-0-
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	87 1	1667 2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1171	-0-	-844	-0-	67 1	1104 2	N	-0-			-0-
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

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

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

11		19980 X	12458	-0-	-7522	-0-	12314 2	144 9	N	131			230
12		20646 X	16333	-0-	-4313	-0-	531 1	15614 2	N	171	189 1		212
01		20646 X	17786	-0-	-2860	-0-	188 9						
							531 1	17051 2	N	185	190 1		207
							204 9						
02		16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	547 1	15841 2	N	175	188 1		194
							193 9						
03		18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	585 1	17551 2	N	174	178 1		190
							191 9						
*04		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	566 1	16945 2	N	164	194 1		160
							180 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

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

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GARRISON LTD. 295861
 LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

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

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 OIL WELL BUYERS CORP. 620960
 LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 OIL WELL BUYERS CORP. 620960
 LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

11	4350 #	3445	-0-	-905	-0-	668	1	2756	3	N	19	124
						21	9					
12	238737	3307	-0-	-235430	-0-	691	1	2599	3	N	15	139
						17	9					
01	4092 #	3208	-0-	-884	-0-	691	1	2500	3	N	15	154
						17	9					
02	3306	3059	-0-	-247	-0-	646	1	2401	3	N	11	165
						12	9					
*03	3534	3370	-0-	-164	-0-	691	1	2668	3	N	10	175
						11	9					
04	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					N	10	185

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-		
04	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												
RENPRO		WELL #: 1		RRCID -> 203212		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8960 - 8969				
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	160		
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	160		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160		

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

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
KUBECKA		WELL #: 3		RRCID -> 234930		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11029 - 11650				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15														

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037				
11	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8057	2	491	9	N	446	370	1	173
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6366	2	605	9	N	550	362	1	361
01	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	8419	2	969	9	N	881	535	1	707
02	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	7925	2	459	9	N	417	546	1	578
03	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	8417	2	935	9	N	850	1242	1	186
*04	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8091	2	596	9	N	542			728

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARNHART		WELL #: 2		RRCID -> 172735		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984					
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
LONG, FRED E.		507647		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731					
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
RAPP		WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694					
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842					
11	2989	N	3077	-0-	88	B	-0-	2985 1	92 9	Y	84		142
12	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2640 1	96 9	Y	87	177 1	52
01	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2199 1	79 9	Y	72		124
02	609		1900	-0-	1291	B	1291	1833 1	67 9	Y	61		185
03	651		1730	-0-	1079	B	2370	1672 1	58 9	Y	53	175 1	63
04	630		1305	-0-	675	B	3045	1253 1	52 9	Y	47		110

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

FREEMAN (PETTUS 4600)		//CONT.//		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		//CONT.//		744277											
FREEMAN, C. N.		WELL #:		2R		RRCID -> 197344		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4734 - 4745			
11	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	200	1	52	9	Y	47	104	1	16
12	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	708	1	29	9	Y	26			42
01	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	928	1	24	9	Y	22			64
02	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	1			Y	-0-			64
*03	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	582	1	23	9	Y	21			85
*04	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	1			Y	-0-	68	1	17

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			
11	6810	-0-	-0-	-6810		22444				N	-0-				196
12	7037	-0-	-0-	-7037		15407				N	26	177	1		45
01	7037	-0-	-0-	-7037		8370				N	-0-				45
02	6583	-0-	-0-	-6583		1787				N	-0-				45
03	1787 R	-0-	-0-	-1787		-0-				N	23				68
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				68

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			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
04	0 N	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			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				144
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				144
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				144
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				144
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				144
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				144

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 212281		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10483 - 12726			
11	780 N	731	-0-	-49		-0-	490	3	241	9	N	219	159	1	247
12	930 N	729	-0-	-201		-0-	450	3	279	9	N	254	151	1	350
01	930 N	844	-0-	-86		-0-	521	3	323	9	N	294	446	1	198
02	720 N	720	-0-	-0-		-0-	425	3	295	9	N	268	318	1	148
03	778 N	778	-0-	-0-		-0-	477	3	301	9	N	274	322	1	100
*04	645 N	645	-0-	-0-		-0-	444	3	201	9	N	183	134	1	149

BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217905		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12706 - 13239			
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	51	20	1		31
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	64	29	1		66
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	74	96	1		44
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	43	59	1		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	44	55	1		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	91	51	1		57

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		1590 X	1448	-0-	-142	-0-	1448	3		N	-0-	164
12		1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483	3		N	-0-	164
01		1643 X	1435	-0-	-208	-0-	1435	3		N	-0-	164
02		1392 N	1332	-0-	-60	-0-	1332	3		N	-0-	164
03		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3		N	-0-	164
04		1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3		N	-0-	164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986												
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-	-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-	-0-
02		580 X	482	-0-	-98	-0-	482	3		N	-0-	-0-
03		620 X	351	-0-	-269	-0-	351	3		N	-0-	-0-
04		600 X	210	-0-	-390	-0-	153	3	57	9	N	52

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181												
11		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10703	3	59	9	N	149
12		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	19239	3	158	9	N	113
01		19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19102	3	161	9	N	259
02		16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16570	3	28	9	N	93
03		16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16865	3	118	9	N	200
*04		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14129	3	79	9	N	272

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922												
11		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9916	3	34	9	N	161
12		9858 X	6759	-0-	-3099	-0-	6744	3	15	9	N	175
01		9858 X	6419	-0-	-3439	-0-	6397	3	22	9	N	195
02		9628 X	4148	-0-	-5480	-0-	4134	3	14	9	N	31
03		10292 X	6227	-0-	-4065	-0-	6208	3	19	9	N	48
04		9960 X	7753	-0-	-2207	-0-	7730	3	23	9	N	69

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448												
11		39240 X	35011	-0-	-4229	-0-	34776	3	235	9	N	261
12		40548 X	36943	-0-	-3605	-0-	36689	3	254	9	N	314
01		39711 X	36490	-0-	-3221	-0-	36377	3	113	9	N	231
02		37149 X	33995	-0-	-3154	-0-	33798	3	197	9	N	232
03		36952 X	35934	-0-	-1018	-0-	35666	3	268	9	N	476
04		35760 X	32588	-0-	-3172	-0-	32420	3	168	9	N	448

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170												
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 3			N	-0-	107
12		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764 3			N	-0-	107
01		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 3			N	-0-	107
02		5481 X	2112	-0-	-3369	-0-	2112 3			N	-0-	107
03		6758 X	809	-0-	-5949	-0-	809 3			N	-0-	107
04		6540 X	3813	-0-	-2727	-0-	3813 3			N	-0-	107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140												
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3			N	-0-	-0-
12		310 N	40	-0-	-270	-0-	40 3			N	-0-	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-	-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	-0-
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784												
11		810 X	309	-0-	-501	-0-	309 3			N	-0-	15
12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	433 3	53 9		N	48	63
01		403 X	402	-0-	-1	-0-	402 3			N	-0-	63
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-	63
03		496 N	216	-0-	-280	-0-	216 3			N	-0-	63
04		390 N	231	-0-	-159	-0-	231 3			N	-0-	63

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819 SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451												
11		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	50 1	945 2		N	20	204
							22 9					
12		1023 X	785	-0-	-238	-0-	35 1	728 2		N	20	224
							22 9					
01		1147 X	876	-0-	-271	-0-	40 1	829 2		N	6	230
							7 9					
02		1073 X	859	-0-	-214	-0-	41 1	811 2		N	6	236
							7 9					
03		1147 X	608	-0-	-539	-0-	35 1	570 2		N	3	239
							3 9					
04		1020 X	792	-0-	-228	-0-	45 1	745 2		N	2	105
							2 9				136 1	

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151												
11		301 X	301	-0-	-0-	-0-	20 1	281 2		N	-0-	37
12		268 X	268	-0-	-0-	-0-	20 1	247 2		N	1	38
							1 9					
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	38
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-	38
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	38
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225 REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190												
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1470 X	1310	-0-	-160	-0-	1282	2	28	9	N	25	82
12	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	1380	2	28	9	N	25	107
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1438	2	32	9	N	29	136
02	1363 X	1314	-0-	-49	-0-	1297	2	17	9	N	15	151
03	1395 X	1285	-0-	-110	-0-	1268	2	17	9	N	15	166
04	1410 X	1249	-0-	-161	-0-	1238	2	11	9	N	10	176

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
11	2580 X	2087	-0-	-493	-0-	2075	2	12	9	N	11	98
12	2666 X	2064	-0-	-602	-0-	2053	2	11	9	N	10	108
01	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	2044	2	13	9	N	12	120
02	2233 X	1878	-0-	-355	-0-	1864	2	14	9	N	13	133
03	2232 X	2130	-0-	-102	-0-	2120	2	10	9	N	9	142
04	2100 X	2026	-0-	-74	-0-	2014	2	12	9	N	11	153

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	90 X	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-	-0-
12	93 X	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-	-0-
01	93 X	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-	-0-
02	58 X	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-	-0-
03	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-	-0-
*04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	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												
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	336	-0-	-2664	91129	336	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	704	-0-	-2396	88733	704	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	270	-0-	-2830	85903	270	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	83003					N	-0-			-0-
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	79903					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79903					N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 HLLLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	4051	-0-	951	951	4051	2			N	-0-			-0-
01	1339 N	388	-0-	-951	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	1860	211	-0-	-1649	-0-	211	2			N	-0-			-0-
04	1800	104	-0-	-1696	-0-	104	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

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

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

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5400	4554	-0-	-846	-0-	170	1	4384	2	N	-0-			-0-
12	5580	4211	-0-	-1369	-0-	161	1	4050	2	N	-0-			-0-
01	5146 #	2579	-0-	-2567	-0-	112	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	4611 #	-0-	-0-	-4611	-0-					N	-0-			-0-
03	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
04	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENNING		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		146621												
		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4740 - 4750				
11	1860 X	59	-0-	-1801	-0-	59	2			N	-0-			56
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			56
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			56
02	4031 X	1069	-0-	-2962	-0-	1069	2			N	-0-			56
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-			56
*04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	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				
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	2	123	1	19
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			19
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			19
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

JOHNSTON		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		146621												
		WELL #: 2		RRCID -> 261896		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5042 - 5048				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	N	2			51
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7			58
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1			59
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	139	2	2	9	N	2			61
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	N	3			64
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	N	2			66

GAMBLE GULLY (LULING)			//CONT.//		33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		220833										
KOEMEL			WELL #:		2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
04		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		

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

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04		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		

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720		

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235 2	8 9	Y	7			120
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740 2	2 9	Y	2			122
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	Y	2			124
02	609 N	567	-0-	-42	-0-	554 2	13 9	Y	12			136
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302 2	8 9	Y	7			143
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	642 2	12 9	Y	11			154

NEWTON CORP., THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

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

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-			34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

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

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

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			175
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			175
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			175
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			175

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

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

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

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

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

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

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	6	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCROY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

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		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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		
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	941 1	89 2	Y	1117	1011 1		194
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1229 9	944 1	Y	681	693 1		182
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	749 9	649 1	Y	941	984 1		139
02	2800 N	2841	-0-	41	41	1035 9	835 1	Y	836	948 1		27
03	2826 N	2785	-0-	-41	-0-	920 9	657 1	Y	954	980 1		1
*04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	1049 9	677 1	Y	992	890 1		103
						1091 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		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSS, H. (GU)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
		452996										
		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3693 - 3698		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
GANADO (3700)		//CONT.// 33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		//CONT.// 452996								
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 3675 - 3685
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGGIE BRANCH		WELL #: 4		RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 3858 - 3862
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 12 H		RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 3792 - 3796
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 3896 - 3902
TUNISON, F.V. NCT-1												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 - 3894
SILLIMAN GAS UNIT												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4042 - 4048
SILLIMAN GAS UNIT												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 22F		RRCID -> 181982		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4036 - 4046
SILLIMAN GAS UNIT												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 4041 - 4048
BRANCH, MAGGIE												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		WELL #: 22 H		RRCID -> 092873		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4172 - 4176
TUNISON, F.V. NCT-1												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628										
MCCRORY, W.W.		WELL #:	6	RRCID ->	125306	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 4430 - 4440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
MAURITZ, T. N.		WELL #:	6	RRCID ->	085592	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4668 - 4682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURETSCH, RAYMOND		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		676073										
		WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF. 4656 - 4672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 5154 - 5159	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332 PERF. 5210 - 5216	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAVENS, E.T.		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
		676073								
		WELL #:	8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5192 - 5198	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAURITZ, T.N.		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
		676073								
		WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512 PERF. 5164 - 5172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	29995	29995	-0-	-0-	-0-	28849	2	1146	9	N	1042	874	1		499
12	31378	31378	-0-	-0-	-0-	30198	2	1180	9	N	1073	1383	1		189
01	30893	30893	-0-	-0-	-0-	29719	2	1174	9	N	1067	1020	1		236
02	28780	28780	-0-	-0-	-0-	27728	2	1052	9	N	956	998	1		194
03	30565	30565	-0-	-0-	-0-	29454	2	1111	9	N	1010	1036	1		168
*04	29357	29357	-0-	-0-	-0-	28469	2	888	9	N	807	856	1		119

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					
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	35	1	306	2	Y	158	135	1		97
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	174	9	411	2	Y	213	138	1		172
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	46	1	273	2	Y	122	126	1		168
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	234	9	233	2	Y	106	116	1		158
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	30	1	240	2	Y	172	266	1		64
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	134	9	285	2	Y	168				232
						25	1								
						117	9								
						21	1								
						189	9								
						29	1								
						185	9								

GREEN, HELEN		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		411736													
		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444					
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	N	12				122
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	13	9	420	2	N	-0-				122
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	46	1	480	2	N	10				132
02	653 X	653	-0-	-0-	-0-	53	1	581	2	N	8				140
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	11	9	573	2	N	10				150
04	570 X	483	-0-	-87	-0-	63	1	438	2	N	-0-				150
						9	9								
						51	1								
						11	9								
						45	1								

PETERSON		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		411736													
		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		33984 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257877	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10320 - 10372	
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
11	3090 X	2995	-0-	-95	-0-	307	1	2646	2	Y	38	39 1	26
						42	9						
12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	333	1	3012	2	Y	61	39 1	48
						67	9						
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	365	1	3309	2	Y	57	46 1	59
						63	9						
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	263	1	2422	2	Y	87	62 1	84
						96	9						
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	284	1	3207	2	Y	20	84 1	20
						22	9						
*04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	301	1	2948	2	Y	9		29
						10	9						

GATA (WILCOX 10,600)				34176 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
BARNES, LEON		WELL #:		6-U	RRCID ->	178858	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10576 - 10587
		NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)				34176 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
HOBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262027	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	11503 - 11507
		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

GATA (WILCOX 11,800 SAND)				34176 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	198831	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11830 - 11850
		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	253217	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	11544 - 11717	
		-0-	-378	-0-	-0-	654	1	3126	3	Y	38	70 1	45
11	4200 #	3822	-0-	-378	-0-	654	1	3126	3	Y	38	70 1	45
						42	9						
12	4216 #	4190	-0-	-26	-0-	721	1	3384	3	Y	77		122
						85	9						
01	4526	3053	-0-	-1473	-0-	102	1	2864	3	Y	79	135 1	66
						87	9						
02	4437 #	3000	-0-	-1437	-0-	97	1	2859	3	Y	40		106
						44	9						
03	4743 #	3103	-0-	-1640	-0-	75	1	3007	3	Y	19		125
						21	9						
04	4050 #	2866	-0-	-1184	-0-	86	1	2762	3	Y	16		141
						18	9						

GATA (WILCOX 12500)										34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC										489720							
BAKER-BARNES										WELL #: 2		RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6			
04	0 N	NO RPT	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			25			
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

BARNES, LEON										WELL #: 3		RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510	
11	1860 N	1040	-0-	-820	-0-	180	1	860	3	Y	-0-			-0-			
12	1085 N	627	-0-	-458	-0-	110	1	517	3	Y	-0-			-0-			
01	1767 N	614	-0-	-1153	-0-	21	1	593	3	Y	-0-			-0-			
02	1015 N	558	-0-	-457	-0-	18	1	540	3	Y	-0-			-0-			
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	Y	-0-			-0-			
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	3	Y	-0-			-0-			

BARNES, LEON										WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356	
11	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	1186	1	5667	3	Y	39	112	1	59			
12	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	43	9	6016	3	Y	-0-			59			
01	7192 X	5746	-0-	-1446	-0-	1281	1	5549	3	Y	-0-	44	1	15			
02	7279 X	5425	-0-	-1854	-0-	197	1	5246	3	Y	1			16			
03	7781 X	5551	-0-	-2230	-0-	178	1	5399	3	Y	16			32			
04	7050 X	5484	-0-	-1566	-0-	1	9	5314	3	Y	4			36			

BARNES, LEON										WELL #: 6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
11	2457	1789	-0-	-668 B	-1757	1779	2	10	9	N	9		99
12	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-4547					N	11		110
01	2685	2025	-0-	-660 B	-5207	2017	2	8	9	N	7		117
02	2368	4094	-0-	1726 B	-3481	4041	2	53	9	N	48		165
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3481									
03	969	3310	-0-	2341 B	-1140	3310	2			N	-0-		165
04	1824 N	2844	-0-	1020 B	-120	2844	2			N	-0-		165

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			
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	345	1	1645	2	N	11		142
12	2097 N	1927	-0-	-170 B	-0-	12	9						
01	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	336	1	1591	2	N	-0-		142
02	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	353	1	1630	2	N	-0-		142
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		326	1	1421	2	N	-0-		142
*03	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	327	1	1498	2	N	3	3 8	142
*04	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	3	9						
						300	1	1392	2	N	-0-		142

RUTH UNITAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938			
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	109	1	520	2	N	1		118
12	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	1	9						
01	744 N	636	-0-	-108 B	-0-	122	1	577	2	N	4		122
02	609 N	565	-0-	-44 B	-0-	4	9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		112	1	517	2	N	6		128
*03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	7	9						
*04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	105	1	460	2	N	-0-		128
						127	1	579	2	N	-0-		128
						131	1	607	2	N	-0-		128

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2891	2	22	9	N	20				187
12	2573 X	2194	-0-	-379	-0-	2179	2	15	9	N	14				201
01	2573 X	1781	-0-	-792	-0-	1766	2	15	9	N	14	176	1		39
02	2813 X	1849	-0-	-964	-0-	1826	2	23	9	N	21				60
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2030	2	26	9	N	24				84
04	2910 X	2058	-0-	-852	-0-	2034	2	24	9	N	22				106

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	13			112
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3			115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			147
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	389	3	22	9	N	20			167
*04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5			172

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		5670 X	152	-0-	-5518	-0-	11	1	93	2	Y	44	51	0	79 1 33
							48	9							
12		5859 X	1174	-0-	-4685	-0-	131	1	1023	2	Y	18	25	0	26
							20	9							
01		5859 X	757	-0-	-5102	-0-	85	1	672	2	Y	-0-	13	0	13
02		203 X	173	-0-	-30	-0-	21	1	152	2	Y	-0-			13
03		710 X	710	-0-	-0-	-0-	97	1	613	2	Y	-0-			13
*04		949 X	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	2	Y	-0-			13

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		17280 X	13402	-0-	-3878	-0-	1338	1	11699	2	Y	332	256	0	104 1 144
							365	9							
12		17143 X	14507	-0-	-2636	-0-	1619	1	12607	2	Y	255	165	0	234
							281	9							
01		17081 X	13932	-0-	-3149	-0-	1527	1	12115	2	Y	264	365	0	133
							290	9							
02		13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	1588	1	11475	2	Y	409	346	0	196
							450	9							
03		13981 X	13019	-0-	-962	-0-	1728	1	10931	2	Y	327	289	0	234
							360	9							
04		13530 X	11372	-0-	-2158	-0-	1518	1	9487	2	Y	334	306	1	262
							367	9							

VANGUARD OPERATING, LLC 881585															
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	725	1	3574	2	N	68	186	42
						75	9						
12	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	725	1	2965	2	N	60		102
						66	9						
01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	775	1	4041	2	N	52		154
						57	9						
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	675	1	4353	2	N	48		202
						53	9						
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	775	1	3993	2	N	56	190	68
						62	9						
04	4710 X	4366	-0-	-344	-0-	750	1	3566	2	N	45		113
						50	9						

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-		37
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-		37
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-		37
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-		37
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-		37
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-		37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

11	10320 X	7194	-0-	-3126	-0-	7133	3	61	9	N	55		154
12	10664 X	9886	-0-	-778	-0-	9785	3	101	9	N	92	194	52
01	9765 X	8483	-0-	-1282	-0-	8398	3	85	9	N	77		129
02	DLQ G-10	6283	-0-	6283	6283	6175	3	108	9	N	98	192	35
03	DLQ G-10	6656	-0-	6656	12939	6601	3	55	9	N	50		85
*04	21375 X	8436	-0-	-12939	-0-	8349	3	87	9	N	79		164

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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

11	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	3457	2	68	9	N	62		216
12	3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	3485	2	108	9	N	98	188	126
01	3503 X	3356	-0-	-147 B	-0-	3280	2	76	9	N	69		195
02	3422 X	3181	-0-	-241 B	-0-	3103	2	78	9	N	71		266
*03	3782 X	3381	-0-	-401 B	-0-	3240	2	7	8	N	122	183	205
						134	9						
04	3660 X	2659	-0-	-1001 B	-0-	2584	2	75	9	N	68	189	84

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
11	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	241	1	2107	2	N	96	6	0		190
12	2635 N	2527	-0-	-108 B	-0-	106	9	2148	2	N	94	187	1		97
01	2604 N	2461	-0-	-143 B	-0-	103	9	2080	2	N	108				205
02	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	262	1	2204	2	N	74	181	1		98
03	2542 N	2527	-0-	-15 B	-0-	119	9	2078	2	N	110	14	0		194
04	2370 N	2291	-0-	-79 B	-0-	81	9	1883	2	N	97	203	1		88
						328	1								
						121	9								
						301	1								
						107	9								

PEEBLES		WELL #:		1		RRCID -> 200556		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160				
11	5707 X	5707	-0-	-0- B	-0-	577	1	5049	2	N	74	183	0		32
12	5580 X	5442	-0-	-138 B	-0-	81	9	4723	2	N	102				134
01	6014 X	5278	-0-	-736 B	-0-	607	1	4538	2	N	153	176	0		111
02	5626 X	4847	-0-	-779 B	-0-	112	9	4172	2	N	89	161	0		39
03	6014 X	5504	-0-	-510 B	-0-	572	1	4632	2	N	127	12	0		154
04	5700 X	5197	-0-	-503 B	-0-	168	9	4386	2	N	99	170	0	5 1	78
						577	1								
						98	9								
						732	1								
						140	9								
						702	1								
						109	9								

NELSON, C. S.		WELL #:		12		RRCID -> 217590		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080				
11	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	196	1	1714	2	N	78	15	0		131
12	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	86	9	1811	2	N	240	352	1		19
01	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	233	1	1900	2	N	233	180	1		72
02	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	264	9	1660	2	N	238	23	0	178 1	109
03	2294 N	2143	-0-	-151 B	-0-	240	1	1714	2	N	144	18	0	179 1	56
04	2310 N	1889	-0-	-421 B	-0-	256	9	1430	2	N	209	191	1		74
						230	1								
						229	1								
						230	9								

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				
11	4290	3162	-0-	-1128	-0-	3077	3	85	9	N	77				159
12	4433	2611	-0-	-1822	-0-	2564	3	47	9	N	43	190	1		12
01	4092 #	4042	-0-	-50	-0-	3888	3	154	9	N	140				152
02	3509 #	2886	-0-	-623	-0-	2839	3	47	9	N	43				195
03	3634 R	3634	-0-	-0-	-0-	3548	3	86	9	N	78	191	1		82
*04	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3469	3	80	9	N	73				155

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

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

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		
11		360 #	184	-0-	-176	-0-	184	2		N	-0-		242	
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		242	
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	190 1	52	
02		493 #	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-		52	
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		52	
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		52	

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		
11		18450 X	16685	-0-	-1765 B	-0-	16081	2	604	9	N	549	567 1	172
12		19065 X	16504	-0-	-2561 B	-0-	15912	2	592	9	N	538	575 1	135
01		19065 X	17555	-0-	-1510 B	-0-	16886	2	669	9	N	608	580 1	163
02		17371 X	15303	-0-	-2068 B	-0-	14742	2	561	9	N	510	580 1	93
03		17391 X	16641	-0-	-750 B	-0-	16054	2	587	9	N	534	379 1	248
04		16980 X	16675	-0-	-305 B	-0-	16134	2	541	9	N	492	587 1	153

ROKOHL-TEAGUE			WELL #:	1	RRCID ->	251091	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9748 - 9758		
11		3990 X	3683	-0-	-307 B	-0-	3456	2	227	9	N	206	189 1	112
12		3906 X	3731	-0-	-175 B	-0-	3499	2	232	9	N	211	195 1	128
01		3844 X	3549	-0-	-295 B	-0-	3316	2	233	9	N	212	192 1	148
02		3567 X	3061	-0-	-506 B	-0-	2865	2	196	9	N	178	178 1	148
03		3813 X	2992	-0-	-821 B	-0-	2784	2	208	9	N	189	189 1	148
04		3690 X	2889	-0-	-801 B	-0-	2716	2	173	9	N	157	190 1	115

KALER ENERGY CORP.			450261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
GOEBEL, O. A. HEIRS			WELL #:	2	RRCID ->	247301	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9777 - 9900		
11		4110 X	3585	-0-	-525 B	-0-	3555	2	30	9	N	27		222
12		4247 X	3673	-0-	-574 B	-0-	3610	2	63	9	N	57		279
01		4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4420	2	169	9	N	154	190 1	243
02		3480 X	3153	-0-	-327 B	-0-	3153	2		9	N	-0-	169 1	74
03		3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3809	2	23	9	N	21		95
04		4440 X	3554	-0-	-886 B	-0-	3466	2	88	9	N	80		175

STRIDDE-SMITH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255446	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9423 - 9530		
11		1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-				N	-0-		190	
12		1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-		190	
01		1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	1757	2	76	9	N	69	259	
02		1657 X	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2		9	N	-0-	259	
03		2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2		9	N	-0-	259	
04		1770 X	1101	-0-	-669 B	-0-	1101	2		9	N	-0-	259	

OIL AND GAS DIVISION

Gohlke, N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

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

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

J&G OIL & GAS 427635
 GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

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

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

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

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

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. 945936
 CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11796 - 11801

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

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			203
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			203
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			203
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			203
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			203
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			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						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			55
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			55
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			55
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			55
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			55
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. CREWS		945936 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #:		3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614						
11	2940 #	2673	-0-	-267	-0-	542	1	2122	2	Y	8			35
12	3131 #	2462	-0-	-669	-0-	523	1	1905	2	Y	31			66
01	3131 #	2774	-0-	-357	-0-	578	1	2023	2	Y	157	135	1	88
02	2570	2570	-0-	-0-	-0-	491	1	2057	2	Y	20	61	1	47
03	2728	2479	-0-	-249	-0-	549	1	1919	2	Y	10	16	1	41
04	2640	1974	-0-	-666	-0-	445	1	1510	2	Y	17	7	1	51

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (10,600 SD)												
OAK ENERGY, LLC												
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-	87
12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2			N	-0-	87
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2			N	-0-	87
02	29 N	4	-0-	-25	-0-		4 2			N	-0-	87
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-	87
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-	87

FUNK, ET AL GAS UNIT												
WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336												
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11014 11/30/2014												

GOOD HOPE (WICK 10100)												
BRITANCO, L.L.C.												
WICK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100												
11	180 N	114	-0-	-66	-0-		112 2	2 9		N	2	116
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-		191 2	17 9		N	15	131
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-		470 2	9 9		N	8	139
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2			N	-0-	139
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-		389 2	21 9		N	19	158
04	450 N	447	-0-	-3	-0-		433 2	14 9		N	13	171

GRAFE, MARY												
WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136												
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-		588 2	20 9		N	18	96
12	806 N	456	-0-	-350	-0-		445 2	11 9		N	10	106
01	744 N	141	-0-	-603	-0-		110 2	31 9		N	28	134
02	580 N	428	-0-	-152	-0-		418 2	10 9		N	9	143
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-		671 2	19 9		N	17	160
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-		431 2	6 9		N	5	165

GOTTSCHALT (PETTUS)												
NELSON, JAMES L.												
ARNOLD, F. A. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.												
WORLEY, JAMES												
WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)
NELSON, JAMES L.
KEAHEY-MEYER

36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC
ARNOLD, DENNIS ET AL

681161
WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)
NELSON, JAMES L.
IDEUS

36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			31
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			31
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			31
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			31
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			31
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)
NELSON, JAMES L.
COOK

36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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

GOWITT (YEGUA 4575)
NELSON, JAMES L.
COOK

36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

11	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
12	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
01	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
02	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
03	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
*04	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)			36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.			500796									
STATE TRACT 224			WELL #: 1		RRCID -> 181012		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4356 - 4362	
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	5	Y	-0-			-0-
12	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	5	Y	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146									
ATKINSON, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 095538		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 5631 - 5632	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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

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

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

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

11	3630 R	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	3543	2	87	9	N	79		154	
12	3852 R	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	3831	2	21	9	N	19		173	
01	3736 R	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2	147	9	N	134		307	
02	9219	9219	-0-	-0-	-0-	-0-	9026	2	193	9	N	175	178	1	304
03	10820	10820	-0-	-0-	-0-	-0-	10612	2	208	9	N	189	209	1	284
*04	10558	10558	-0-	-0-	-0-	-0-	10394	2	164	9	N	149	265	1	168

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

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

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

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

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

11	253 N	253	-0-	-0-	-0-		24	1	229	2	N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-		26	1	234	2	N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-		28	1	236	2	N	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-		32	1	238	2	N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-		45	1	286	2	N	-0-					-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-		40	1	258	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

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

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD FANNIE V W WELL #: 29 RRCID -> 203915 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - P/A 12-08-2015

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

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

GREGA (C-2)		//CONT.//		36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599						
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4519	PERF. 3680	- 3800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GREGA (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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #:		25	RRCID -> 128689	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4110	- 4120	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	116 N		-0-	-0-	-116		N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
O'BRIEN, J. M. 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREGA (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
O'BRIEN, J. J. A				WELL #: 9	RRCID -> 196518	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 5024	- 5028					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #: A 11	RRCID -> 001919	COMPL. DATE 08/30/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5057	- 5046					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
OCONNOR, TOM				WELL #: 5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-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									
FVW HEARD		WELL #:	3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5185 - 5198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		9420	-0-	-0-	-9420 B	15135		Y	-0-		-0-
12		10695	-0-	-0-	-10695	4440		Y	-0-		-0-
01		5921 #	-0-	-0-	-5921			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRETA (G-2)		36867 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	123	RRCID ->	277444	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4633 - 4637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1950 #	548	-0-	-1402	-0-	548 1	N	-0-		-0-
12		1364 #	233	-0-	-1131	-0-	233 1	N	-0-		-0-
01		961 #	2	-0-	-959	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2016											

MRS. FANNIE V. W. HEARD		36867 99		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:	99	RRCID ->	279959	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4616 - 4619
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	-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-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-
12		620 N	565	-0-	-55	-0-	63 1	N	-0-		-0-
01		713 N	663	-0-	-50	-0-	79 1	N	-0-		-0-
02		783 N	542	-0-	-241	-0-	73 1	N	-0-		-0-
03		558 N	402	-0-	-156	-0-	402 2	N	-0-		-0-
04		630 N	312	-0-	-318	-0-	48 1	N	-0-		-0-

O'CONNOR, TOM		36867 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04		684 X	684	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-	579 2	-0-

GREGA (L- 2)		//CONT.//		36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #:		Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OBRIEN, J. M. -D-				WELL #:	3 D	RRCID ->	052765	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

O'BRIEN, J.M. B				WELL #:	9	RRCID ->	143110	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 1822 - 1844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

O'BRIEN, J. J. A				WELL #:	2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 1818 - 1828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.		653	-0-	653	653	88 1	565 2	N	-0-	-0-	
03	T. A.		885	-0-	885	1538	885 2		N	-0-	-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-	-0-	

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

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

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

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

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

GRETA (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

11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	41 1	N	-0-	-0-
01	620 N	336	-0-	-284	-0-	40 1	N	-0-	-0-
02	580 N	369	-0-	-211	-0-	50 1	N	-0-	-0-
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599												
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057												
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	174	1	1389	2	N	-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	168	1	1238	2	N	-0-
02		1450 N	1379	-0-	-71	-0-	185	1	1194	2	N	-0-
03		1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-
*04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	215	1	1187	2	N	-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053												
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-
01		279 N	20	-0-	-259	-0-	2	1	18	2	N	-0-
02		232 N	37	-0-	-195	-0-	5	1	32	2	N	-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-
*04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075												
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	N	-0-
01		992 N	752	-0-	-240	-0-	90	1	662	2	N	-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	121	1	778	2	N	-0-
*03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-
*04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	172	1	951	2	N	-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045												
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
02		232 N	226	-0-	-6	-0-	30	1	196	2	N	-0-
*03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-
*04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOX, W. J.				WELL #: 12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2100 - 2115						
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREGA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
HEARD, J.F.B.				WELL #: 19	RRCID -> 132020	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 3549	PERF. 2110 - 2116						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOX, W. J. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026						
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 1				N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	9 1	1 3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	298 1	24 2			N	-0-			-0-
						95 3								
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	359 1	18 2			N	-0-			-0-
						79 3								
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	213 1	9 2			N	-0-			-0-
						75 3								

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

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

GRETA (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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

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

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID ->	159371	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2182 - 2185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	226072	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2222 - 2236	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	237049	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250 - 2256	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'CONNOR, THOMAS "C"		003599							
		WELL #: 19		RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
		003599							
		WELL #: 66		RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REILLY, ANNIE ET VIR		003599							
		WELL #: 2GD		RRCID -> 227875		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEMENT HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
		003599							
		WELL #: 1		RRCID -> 257067		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (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

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

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

11	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	30	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	18	1	102	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

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

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

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

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2683 - 2693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	273 R	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-					-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-		34	1	187	2	N	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #: 4 I		RRCID -> 144527		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GRETA (O-1-B)		//CONT.//		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2855 - 2860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID ->	154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	3124 - 3126
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

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

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

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

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3130 - 3155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HEARD, CLAUD E. ET AL				20					
		WELL #:		20	RRCID -> 084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 3206 - 3232
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, CLEMENT				17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3189 - 3233
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

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

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

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

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

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM)		WELL #: 1		RRCID -> 183223		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

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

GRETA (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	9057	-0-	6057	28998	9057	2			N	-0-					48
12	3100 N	8721	-0-	5621	34619	973	1	7748	2	N	-0-					48
01	7991	7991	-0-	-0-	34619	955	1	7036	2	N	-0-					48
02	10701	7723	-0-	-2978	31641	1033	1	6690	2	N	-0-					48
*03	11439	8131	-0-	-3308	28333	8131	2			N	-0-					48
*04	11070	7542	-0-	-3528	24805	1155	1	6387	2	N	-0-					48

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3056	3056	-0-	-0-	9462	3056	2			N	-0-					-0-
12	2907	2907	-0-	-0-	9462	325	1	2582	2	N	-0-					-0-
01	3025	3025	-0-	-0-	9462	362	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	3915	2373	-0-	-1542	7920	319	1	2054	2	N	-0-					-0-
*03	4185	2400	-0-	-1785	6135	2400	2			N	-0-					-0-
*04	4050	2108	-0-	-1942	4193	323	1	1785	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173					
11	4170 #	3678	-0-	-492	-0-	3675	2	3	9	N	3				43
12	3472 #	3436	-0-	-36	-0-	384	1	3052	2	N	-0-				43
01	3875 #	3390	-0-	-485	-0-	405	1	2982	2	N	3				46
						3	9								
02	3625 #	3433	-0-	-192	-0-	461	1	2969	2	N	3				49
						3	9								
03	3875 #	3576	-0-	-299	-0-	3574	2	2	9	N	2				51
04	3690 #	3481	-0-	-209	-0-	533	1	2947	2	N	1				52
						1	9								

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

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2190 N	2104	-0-	-86	-0-	78 1	2011 2	N	14	148
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	15 9	2173 2	N	7	155
01	1984 N	1246	-0-	-738	-0-	8 9	1186 2	N	5	160
02	2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-	6 9		N	-0-	160
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-	160
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	160

GRETA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	357 2	140 9	N	127	58
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	40 1	316 2	N	132	190
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	145 9	262 2	N	107	138
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	35 1	256 2	N	132	106
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	118 9	138 9	N	125	68
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40 1	250 2	N	122	35
						134 9				

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAGER, ALBERT H.			37480 765 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
					01/15/1985	14373	13174 - 13250				
11	3360 X	2688	-0-	-672	-0-	957 1	1731 2	Y	-0-	267	
12	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	989 1	1902 2	Y	22	289	
01	3441 X	2495	-0-	-946	-0-	989 1	1477 2	Y	26	294	
02	2871 X	2441	-0-	-430	-0-	925 1	1516 2	Y	-0-	294	
03	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	989 1	1965 2	Y	-0-	294	
*04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	957 1	2207 2	Y	18	312	
						20 9					

BLAIN, LOVEL A III			37480 770 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
					11/14/1985	13580	12784 - 13168				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT			37480 770 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
					09/27/2010	14600	8636 - 10501				
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	1030 1	4266 2	Y	-0-	240	
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1064 1	5535 2	Y	43	283	
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1064 1	5168 2	Y	57	299	
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	995 1	5057 2	Y	-0-	299	
03	5549 X	2748	-0-	-2801	-0-	1064 1	1684 2	Y	-0-	299	
04	5370 X	2890	-0-	-2480	-0-	1030 1	1860 2	Y	-0-	299	

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX			37480 770 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
					04/24/2005	15022	10461 - 10488				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010											

HAUN, ELENA ET AL			37480 770 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
					05/18/2008	15909	10000 - 10487				
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	263 1	2046 2	Y	-0-	279	
12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	272 1	2693 2	Y	-0-	279	
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	272 1	1215 2	Y	-0-	279	
02	2117 N	254	-0-	-1863	-0-	254 1		Y	-0-	279	
03	2263 N	709	-0-	-1554	-0-	272 1	437 2	Y	-0-	279	
04	1440 N	669	-0-	-771	-0-	263 1	406 2	Y	-0-	279	

 GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	738	1	839	2	Y	94	78 1	526
						103	9						
12	2046 X	1635	-0-	-411	-0-	762	1	826	2	Y	43		569
						47	9						
01	2046 X	1412	-0-	-634	-0-	762	1	587	2	Y	57	41 1	585
						63	9						
02	1624 N	1457	-0-	-167	-0-	713	1	666	2	Y	71		656
						78	9						
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	762	1	1209	2	Y	78	55 1	679
						86	9						
*04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	738	1	1643	2	Y	61		740
						67	9						

 ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

11	5700 X	5016	-0-	-684	-0-	1811	1	3081	2	Y	113	78 1	449
						124	9						
12	5456 X	5445	-0-	-11	-0-	1872	1	3525	2	Y	44		493
						48	9						
01	5983 X	5243	-0-	-740	-0-	1872	1	3313	2	Y	53	41 1	505
						58	9						
02	5597 X	5162	-0-	-435	-0-	1751	1	3316	2	Y	86		591
						95	9						
03	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	1872	1	4309	2	Y	91	55 1	627
						100	9						
*04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	1811	1	3706	2	Y	36		663
						40	9						

 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

11	1710 N	1459	-0-	-251	-0-	555	1	904	2	Y	-0-		57
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	574	1	1198	2	Y	-0-		57
01	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	574	1	1011	2	Y	-0-		57
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	537	1	1392	2	Y	-0-		57
03	1767 N	1393	-0-	-374	-0-	574	1	819	2	Y	-0-		57
*04	3000 N	3052	-0-	52	52	555	1	2497	2	Y	-0-		57

 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	869	1	1585	2	Y	74	186 1	119
						81	9						
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	898	1	2051	2	Y	81		200
						89	9						
01	2821 X	2150	-0-	-671	-0-	898	1	1154	2	Y	89	194 1	95
						98	9						
02	2639 X	1905	-0-	-734	-0-	840	1	981	2	Y	76		171
						84	9						
03	3038 X	2248	-0-	-790	-0-	898	1	1292	2	Y	53		224
						58	9						
04	2940 X	1982	-0-	-958	-0-	869	1	1034	2	Y	72	164 1	132
						79	9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238005		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1860 N	1229	-0-	-631	-0-	562	1	667	2	Y	-0-		125
12	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	581	1	835	2	Y	22		147
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	581	1	1137	2	Y	26	21 1	152
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	544	1	1035	2	Y	-0-		152
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	581	1	1341	2	Y	-0-		152
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	562	1	572	2	Y	18		170
						20	9						

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705				
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	248	1	200	2	Y	-0-		262
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	257	1	38	2	Y	-0-		262
01	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	1			Y	-0-		262
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			Y	-0-		262
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	257	1	24	2	Y	-0-		262
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	248	1	213	2	Y	-0-		262

BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360				
BARRE		WELL #: 1											
11	3090 X	2911	-0-	-179	-0-	300	1	2607	2	N	-0-		212
12	3193 X	2423	-0-	-770	-0-	310	1	2099	2	N	-0-		212
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	280	1	2962	2	N	-0-		212
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	290	1	2646	2	N	12		224
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	310	1	2908	2	N	28		252
04	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	300	1	2800	2	N	-0-		252
						39	5						

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010			TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438				
11	690 N	424	-0-	-266	-0-	424	1			Y	-0-		402
12	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	1			Y	-0-		402
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	438	1	36	9	Y	33		435
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	409	1	24	9	Y	22		457
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	Y	2	55 1	404
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	424	1	48	2	Y	5		409
						6	9						

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5700 X	2970	-0-	-2730	-0-		343 1	2615 2	N		11		189 1				65
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-		12 9	6887 2	N		42						107
01	5890 X	3933	-0-	-1957	-0-		46 9	3564 2	N		13						120
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		14 9	3213 2	N		10						130
03	5890 X	4198	-0-	-1692	-0-		11 9	3835 2	N		7						137
04	5700 X	4135	-0-	-1565	-0-		8 9	3784 2	N		7						144
							343 1										
							8 9										

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

11	120 N	105	-0-	-15	-0-		105 1		N		-0-						-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-		107 1		N		-0-						-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-		110 1		N		-0-						-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-		105 1		N		-0-						-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-						-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-		114 1		N		-0-						-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
 DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

11	540 N	349	-0-	-191	-0-		51 1	298 2	N		-0-						-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N		-0-						-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-		59 1	434 2	N		-0-						-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		N		-0-						-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2		N		-0-						-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 2		N		-0-						-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

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

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

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

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

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

MEGO RESOURCES, LLC 559362
 WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

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

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 10720 - 11204

11	3570 X	3313	-0-	-257	-0-	197	1	3021	2	Y	86					183
12	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	173	1	2670	2	Y	80	216	1			47
01	3689 X	2956	-0-	-733	-0-	169	1	2624	2	Y	148	147	1			48
02	4785 X	2876	-0-	-1909	-0-	172	1	2526	2	Y	162	156	1			54
03	4402 X	3132	-0-	-1270	-0-	253	1	2659	2	Y	200					254
04	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	239	1	2495	2	Y	194	343	1			105
						213	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	246 1	7050 2	378 3	Y	94	94 2		-0-
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	242 1	6195 2	536 3	Y	98	98 2		-0-
01	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	236 1	6308 2	559 3	Y	111	111 2		-0-
02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	279 1	6111 2	599 3	Y	98	98 2		-0-
03	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	292 1	6294 2	747 3	Y	100	100 2		-0-
*04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	289 1	6028 2	796 3	Y	95	95 2		-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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	16 1	649 3	12 9	N	11	168 1		-0-
12	589 N	16	-0-	-573	-0-	1 1	15 3	1 1	N	-0-			-0-
01	868 N	4	-0-	-864	-0-	4 3		4 3	N	-0-			-0-
02	667 N	5	-0-	-662	-0-	5 3		5 3	N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 E. HERMES WELL #: RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013

HNH GU WELL #: RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013

HALLETTSVILLE (8750)		//CONT.//		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLETTSVILLE (10,150)				38241 985	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
LGDC CORPORATION				500227										
MCEWANS				WELL #: 1	RRCID -> 256310	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10152	-	10210				
11	2550 #	2123	-0-	-427	-0-	625 1	1465 2	N	30					190
12	2635 #	731	-0-	-1904	-0-	33 9	376 2	N	27	165 1				52
01	6651	6651	-0-	-0-	-0-	30 9	6400 2	N	1					53
02	6958	6958	-0-	-0-	-0-	1 9	6400 2	N	121					174
03	7293	7293	-0-	-0-	-0-	425 1	6400 2	N	107	189 1				92
04	3660	NO RPT	-0-	-3660	-0-	133 9								92
						775 1								
						118 9								
								N	NO RPT					

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)				38245 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
BOPCO, L.P.				082967										
BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 3-U	RRCID -> 170621	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 8612	-	8618				
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	2 1				-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 194175	COMPL. DATE 09/18/2010	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 7586	-	7594				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66			Y	-0-	3 1				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66			Y	-0-	1 1				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66			Y	-0-					-0-
02	66 X	-0-	-0-	-66	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 204254	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 7601	-	7607				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520 X	4855	-0-	-665	-0-	1253 1	3450 2	Y	138	129 1	183
						152 9					
12	5518 X	4905	-0-	-613	-0-	1302 1	3453 2	Y	136	228 1	91
						150 9					
01	5487 X	4574	-0-	-913	-0-	1295 1	3107 2	Y	156	141 1	106
						172 9					
02	5046 X	4275	-0-	-771	-0-	1207 1	2914 2	Y	140		246
						154 9					
03	5208 X	4475	-0-	-733	-0-	1294 1	3031 2	Y	136	182 1	200
						150 9					
04	4860 X	4151	-0-	-709	-0-	1276 1	2742 2	Y	121	173 1	148
						133 9					

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	94 1	260 2	Y	15	28 1	25
						17 9					
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	90 1	239 2	Y	29	34 1	20
						32 9					
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	97 1	232 2	Y	14	24 1	10
						15 9					
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	95 1	230 2	Y	12		22
						13 9					
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	98 1	231 2	Y	15	16 1	21
						17 9					
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	71 1	152 2	Y	2	18 1	5
						2 9					

MASCOT OIL COMPANY 531355
 HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

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

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

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MARY B. GOLSCH 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			28
12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	74	1	1897	3	N	192		220
						211	9						
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	87	1	3296	3	N	37	192 1	65
						41	9						
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	148	1	5540	3	N	105		170
						116	9						
03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	108	1	6821	3	N	135	189 1	116
						149	9						
*04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	40	1	5948	3	N	142	183 1	75
						156	9						

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

11	3300 X	2599	-0-	-701	-0-	59	1	2437	3	N	94		206
						103	9						
12	2976 X	1280	-0-	-1696	-0-	46	1	1187	3	N	43	187 1	62
						47	9						
01	2976 X	1410	-0-	-1566	-0-	36	1	1363	3	N	10		72
						11	9						
02	2784 X	472	-0-	-2312	-0-	12	1	460	3	N	-0-		72
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		72
04	2610 X	1457	-0-	-1153	-0-	9	1	1358	3	N	82		154
						90	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

11	17580 X	16918	-0-	-662	-0-	292	1	16145	2	Y	437	413 2	106
						481	9						
12	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	286	1	17810	2	Y	476	529 2	53
						524	9						
01	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	214	1	17826	2	Y	471	443 2	81
						518	9						
02	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	67	1	15420	2	Y	403	426 2	58
						443	9						
03	17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	48	1	17193	2	Y	432	428 2	62
						475	9						
*04	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	540	1	16645	2	Y	432	446 2	48
						475	9						

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

11	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	207	1	11451	2	Y	311	301 2	75
						342	9						
12	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	189	1	11792	2	Y	317	357 2	35
						349	9						
01	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	142	1	11834	2	Y	314	295 2	54
						345	9						
02	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	48	1	11046	2	Y	290	303 2	41
						319	9						
03	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	33	1	11808	2	Y	299	297 2	43
						329	9						
*04	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	365	1	11269	2	Y	294	304 2	33
						323	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	179 1	9897 2	Y	228	222 2	55	
						251 9						
12	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	165 1	10254 2	Y	234	263 2	26	
						257 9						
01	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	118 1	9856 2	Y	222	210 2	38	
						244 9						
02	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	42 1	9658 2	Y	216	223 2	31	
						238 9						
03	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	29 1	10504 2	Y	226	224 2	33	
						249 9						
*04	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	303 1	9344 2	Y	206	216 2	23	
						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												
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		Y	-0-		95	
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-		95	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		95	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		95	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		95	
*04	240 N	97	-0-	-143	-0-	97 2		Y	-0-		95	

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504												
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307 2	17 9	N	15		41	
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340 2	7 9	N	6		47	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1058 2	46 9	N	42		89	
02	1276 N	584	-0-	-692	-0-	565 2	19 9	N	17		106	
03	1333 N	889	-0-	-444	-0-	872 2	17 9	N	15		121	
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1108 2	63 9	N	57		178	

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
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												
11	5430 X	2175	-0-	-3255	-0-	168 1	1986 2	N	19		198	
						21 9						
12	5611 X	2809	-0-	-2802	-0-	238 1	2553 2	N	16	182 1	32	
						18 9						
01	5518 X	2113	-0-	-3405	-0-	154 1	1941 2	N	16		48	
						18 9						
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	350 1	3916 2	N	50		98	
						55 9						
03	2821 X	2361	-0-	-460	-0-	238 1	2091 2	N	29		127	
						32 9						
04	2730 X	2036	-0-	-694	-0-	280 1	1742 2	N	13		140	
						14 9						

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

HALLETTVILLE, S. (YEGUA 3650)		38250 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION		500227											
SHINER		WELL #: 1		RRCID -> 245905		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 4425 -		4442	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

HARMON, SOUTH (6400)		39120 498		ASSOCIATED		49B				CNTY: JACKSON			
GEMARMI INC.		298884											
SCHEEL, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 213979		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6396 -		6400	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

HARREL (SLICK)		39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL		880291											
LUKER, B. J ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7592 -		7598	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192											
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 3172 -		3798	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-LULING)		39240 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
HARRIS, PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150720		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 7590 -		7600	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
12	14 N	2	-0-	-12	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14	14 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	22	8 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8160 - 8165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	4315	147 1	903 2	Y	-0-	161
12	DLQ G-10	932	-0-	932	5247	932 2		Y	-0-	161
01	2100 N	955	-0-	-1145	4102	955 2		Y	-0-	161
02	2900 N	870	-0-	-2030	2072	870 2		Y	-0-	161
03	2972 N	900	-0-	-2072	-0-	900 2		Y	-0-	161
04	930 N NO RPT		-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	161

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
KINGERY, F. G.		WELL #:	1	RRCID ->	105343	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	13089 PERF.12068 - 12086	
11	4284	4284	-0-	-0-	4877	591 1	3590 2	Y	94	262
						103 9				
12	4192	4192	-0-	-0-	4877	3911 2	281 9	Y	255 359 1	158
01	3683	3683	-0-	-0-	4877	3582 2	101 9	Y	92	250
02	3886	3359	-0-	-527	4350	3297 2	62 9	Y	56 183 1	123
03	4154	3391	-0-	-763	3587	3347 2	44 9	Y	40	163
04	4020	1150	-0-	-2870	717	1098 2	52 9	Y	47	210

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
HARRIS -N-		WELL #:	2	RRCID ->	118346	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8636 - 8656	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028								
HAWES, EMILY P.		WELL #:	2D	RRCID ->	117363	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 5258 - 5275	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HEALEY (YEGUA 4824)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
CARPENTER												
40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
11		9600 #	8594	-0-	-1006	-0-	237 1	8357 3		N	-0-	5
12		9920 #	8623	-0-	-1297	-0-	222 1	8389 3		N	11	16
01		9269 #	8909	-0-	-360	-0-	222 1	8680 3		N	6	22
02		9296 R	9296	-0-	-0-	-0-	214 1	9071 3		N	10	32
03		11265	11265	-0-	-0-	-0-	246 1	11002 3		N	15	47
*04		10415	10415	-0-	-0-	-0-	238 1	10163 3		N	13	26

HEARD RANCH (FRIO Z)												
SANTA ROSA OPERATING, LLC												
O' BRIEN												
40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
748104												
WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
11		7050 X	3277	-0-	-3773 B	-0-	518 1	2759 3		N	-0-	39
12		5022 X	4715	-0-	-307 B	-0-	625 1	4090 3		N	-0-	39
01		5022 X	4190	-0-	-832 B	-0-	333 1	3857 2		N	-0-	39
*02		3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	38 1	3939 2		N	-0-	39
*03		4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	306 1	3737 2		N	-0-	39
04		3300 X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-				N	NO RPT	39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
C.E. HEARD "B"												
916954												
WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
11		T. A.	341	-0-	341 B	341	341 2			Y	-0-	-0-
12		T. A.	324	-0-	324 B	665	324 2			Y	-0-	-0-
01		T. A.	217	-0-	217 B	882	217 2			Y	-0-	-0-
02		1127 N	245	-0-	-882 B	-0-	245 2			Y	-0-	-0-
03		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 2			Y	-0-	-0-
04		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	193 2		4 9	Y	4	4

HEARD RANCH (2900)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
HEARD, C.E. "B"												
40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
916954												
WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, C. E. "B"												
WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-	-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-	-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2			N	-0-	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"												
WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (2900)		//CONT.//		40032 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEARD, CE 'B'		WELL #:		46	RRCID ->	266678	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 2931 - 2983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEARD RANCH (3500)		//CONT.//		40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 3507 - 3912		
11	T. A.	866	-0-	866	866	866	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1250	-0-	1250	2116	1250	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	921	-0-	921	3037	921	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	687	-0-	-2213	824	687	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	695	-0-	-824	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	613	-0-	-287	-0-	613	2		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 #:		3	RRCID ->	139800	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 3648 - 3660		
11	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3515 - 3704		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 3569 - 3577		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3608 - 3618		
11	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	819	-0-	-421	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
01	1209 N	155	-0-	-1054	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		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 #: 26	RRCID -> 223043	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3668	- 3678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 33	RRCID -> 230423	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 3656	- 4164		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 38	RRCID -> 232874	COMPL. DATE 05/18/2013	TOTAL DEPTH 5033	PERF. 3521	- 4386		
11	3120 X	3108	-0-	-12	-0-	3099 2	9 9	Y	8	23 1	14
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3164 2	12 9	Y	11		25
01	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	2650 2	13 9	Y	12		37
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3126 2	15 9	Y	14		51
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3666 2	12 9	Y	11	44 1	18
*04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3115 2	7 9	Y	6		24

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 37	RRCID -> 232897	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH 5025	PERF. 3604	- 3622		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 236033	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 3576	- 4498		
11	T. A.	573	-0-	573	573	573 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	956	-0-	956	1529	956 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	666	-0-	666	2195	666 2		Y	-0-		-0-
02	2900 N	734	-0-	-2166	29	734 2		Y	-0-		-0-
03	930 N	480	-0-	-450	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
04	630 N	427	-0-	-203	-0-	427 2		Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 269320	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 5013	PERF. 3628	- 3785		
11	3690 X	2995	-0-	-695	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
12	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3781 2		N	-0-		-0-
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-		-0-
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-		-0-
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-		-0-
*04	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395 2		N	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B'				WELL #: 41	RRCID -> 269853	COMPL. DATE 05/19/2013	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3540	- 3913		
11	1560 X	1033	-0-	-527	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
12	1612 X	1156	-0-	-456	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
01	1364 X	862	-0-	-502	-0-	862 2		N	-0-		-0-
02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
*04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 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 #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF. 3638 - 3896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-	
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-		-0-	
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-		-0-	
02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-		-0-	
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-		-0-	
*04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2	N	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3669 - 3787	
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-		-0-	
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-		-0-	
01		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-		-0-	
02		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-		-0-	
03		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-		-0-	
*04		3000 N	3017	-0-	17	17	3017 2	N	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3690 - 3700	
11		2880 X	1946	-0-	-934	-0-	1946 2	N	-0-		-0-	
12		2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1860 2	N	-0-		-0-	
01		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 2	N	-0-		-0-	
02		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-		-0-	
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2	N	-0-		-0-	
04		5880 X	3120	-0-	-2760	-0-	3120 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	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
11		2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877 2	Y	-0-		-0-	
12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	Y	-0-		-0-	
01		2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810 2	Y	-0-		-0-	
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	Y	-0-		-0-	
03		2046 N	1866	-0-	-180	-0-	1866 2	Y	-0-		-0-	
04		1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1725 2	Y	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	118604	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2600 - 3534	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

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

11	3810 #	3053	-0-	-757	-0-	3053	2	N	-0-			-0-
12	3937 #	3231	-0-	-706	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
01	3720 #	3275	-0-	-445	-0-	3275	2	N	-0-			-0-
02	3451 #	2911	-0-	-540	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
03	3627 #	3356	-0-	-271	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
*04	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	3395	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

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

11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	126	1	681	3	N	-0-	-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	88	1	603	3	N	-0-	-0-
01	775 N	578	-0-	-197	-0-	46	1	532	2	N	-0-	-0-
02	725 N	471	-0-	-254	-0-	4	1	467	2	N	-0-	-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	59	1	711	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	3120 X	2603	-0-	-517	-0-	2603	2			Y	-0-	-0-
12	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615	2			Y	-0-	-0-
01	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	2442	2			Y	-0-	-0-
02	2958 X	2549	-0-	-409	-0-	2549	2			Y	-0-	-0-
03	3162 X	2356	-0-	-806	-0-	2356	2			Y	-0-	-0-
04	2610 X	2570	-0-	-40	-0-	2570	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2449					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2449					Y	-0-
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428												
11		810 N	703	-0-	-107	-0-	703	2			Y	-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-
03		775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2			Y	-0-
04		750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2			Y	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698												
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-
01		1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1165	2			Y	-0-
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-
04		1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			Y	-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												
11		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	1058	1	5636	3	N	33
12		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	1047	1	6895	3	N	33
01		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	532	1	6164	2	N	33
02		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	69	1	7181	2	N	33
*03		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	531	1	6483	2	N	33
04		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	33

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337												
11		1050 N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-
12		992 N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-
*04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680												
11		5250 X	3072	-0-	-2178	-0-	3063	2	9	9	Y	26
12		5425 X	3933	-0-	-1492	-0-	3921	2	12	9	Y	37
01		4991 X	4264	-0-	-727	-0-	4251	2	13	9	Y	49
02		4350 X	3679	-0-	-671	-0-	3664	2	15	9	Y	63
03		4495 X	3334	-0-	-1161	-0-	3322	2	12	9	Y	21
04		4140 X	2776	-0-	-1364	-0-	2770	2	6	9	Y	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3556 -	4382		
11	4	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	118	-0-	118	154	118	2			Y	-0-				-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4201 -	4570		
11	3960 X	3268	-0-	-692	-0-	3260	2	8	9	Y	7	27	1		14
12	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	3647	2	12	9	Y	11				25
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4477	2	13	9	Y	12				37
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3919	2	17	9	Y	15				52
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4839	2	12	9	Y	11	44	1		19
*04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5416	2	6	9	Y	5				24

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 -	4402		
11	T. A.	363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	444	-0-	444	807	444	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	172	-0-	172	979	172	2			Y	-0-				-0-
02	1338 N	359	-0-	-979	-0-	359	2			Y	-0-				-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 -	4536		
11	3240 X	1985	-0-	-1255	-0-	1976	2	9	9	Y	8	63	1		25
12	3348 X	2195	-0-	-1153	-0-	2183	2	12	9	Y	11				36
01	2728 X	1135	-0-	-1593	-0-	1123	2	12	9	Y	11				47
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	1				48
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	37	1		11
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-				11

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 -	4462		
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			Y	-0-				-0-
12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			Y	-0-				-0-
01	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			Y	-0-				-0-
02	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			Y	-0-				-0-
03	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			Y	-0-				-0-
*04	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	12042	2	3	9	Y	3				3

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 -	4384		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5696	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2		Y	-0-			-0-
12		6172	6172	-0-	-0-	-0-	6172 2		Y	-0-			-0-
01		7372	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2		Y	-0-			-0-
02		6501 R	6501	-0-	-0-	-0-	6501 2		Y	-0-			-0-
03		6873 R	6873	-0-	-0-	-0-	6873 2		Y	-0-			-0-
*04		7724	7724	-0-	-0-	-0-	7724 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		Y	-0-			-0-
12		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		Y	-0-			-0-
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2		Y	-0-			-0-
02		4118 X	3536	-0-	-582	-0-	3536 2		Y	-0-			-0-
03		4402 X	3709	-0-	-693	-0-	3709 2		Y	-0-			-0-
04		3810 X	3674	-0-	-136	-0-	3674 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

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
04		T. A.	-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

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

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

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
05		0	119	-0-	119	11350	119 2		N	-0-			-0-
06		4554	33	-0-	-4521	6829	33 2		N	-0-			-0-
07		6138	422	-0-	-5716	1113	422 2		N	-0-			-0-
08		6138	40	-0-	-6098	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09		5940	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			-0-
10		6138	173	-0-	-5965	-0-	173 2		N	-0-			-0-
11		5940	438	-0-	-5502	-0-	438 2		N	-0-			-0-
12		6138	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
01		6138	62	-0-	-6076	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02		5742	77	-0-	-5665	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03		6138	17	-0-	-6121	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04		5940	2	-0-	-5938	-0-	2 2		N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

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

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)		40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
MATTHEW-KUESTER		WELL #: 18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8000 - 8088			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 239490		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096			
11	2880 X	2450	-0-	-430 B	-0-	2439	3	11 9	N	10	42
12	2976 X	1071	-0-	-1905 B	-0-	1068	3	3 9	N	3	45
01	2976 X		-0-	-2976 B	-0-				N	-0-	45
02	2784 X		-0-	-2784 B	-0-				N	-0-	45
03	2666 X		-0-	-2666 B	-0-				N	-0-	45
04	2460 X		-0-	-2460 B	-0-				N	-0-	45

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A			
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2		Y	-0-	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2		Y	-0-	-0-
01	1240 N	919	-0-	-321 B	-0-	919	2		Y	-0-	-0-
02	1131 N	966	-0-	-165 B	-0-	966	2		Y	-0-	-0-
03	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	2		Y	-0-	-0-
*04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		Y	-0-	-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002			
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		Y	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		Y	-0-	-0-
01	465 N	314	-0-	-151 B	-0-	314	2		Y	-0-	-0-
02	290 N	228	-0-	-62 B	-0-	228	2		Y	-0-	-0-
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		Y	-0-	-0-
04	300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219	2		Y	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)		40231 413		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
SCHULTHEISS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231075		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268			
11	2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	2652	2	59 9	N	54	207
12	2697 #	2276	-0-	-421	-0-	2248	2	28 9	N	25	232
01	2697 #	1945	-0-	-752	-0-	1931	2	14 9	N	13	245
02	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2053	2	12 9	N	11	75
03	2790 #	2142	-0-	-648	-0-	2102	2	40 9	N	36	111
04	2700 #	1978	-0-	-722	-0-	1955	2	23 9	N	21	132

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		40231 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
CHARLES KUESTER A-207 A		WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FRIAR, THOMAS				WELL #: 2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A			
11		14B2 EXT	380	-0-	380	730	380 2	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	205	-0-	205	935	205 2	Y	-0-		-0-
01		14B DENY	185	-0-	185	1120	185 2	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-		-0-
04		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		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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						
11	22320 X	20862	-0-	-1458	-0-	20635	2	227	9	N	206	375	1	92
12	23064 X	21677	-0-	-1387	-0-	21455	2	222	9	N	202	187	1	107
01	23064 X	21213	-0-	-1851	-0-	20919	2	294	9	N	267	192	1	182
02	21054 X	19481	-0-	-1573	-0-	19281	2	200	9	N	182	182	1	182
03	22506 X	19276	-0-	-3230	-0-	19104	2	172	9	N	156	184	1	154
04	20970 X	19609	-0-	-1361	-0-	19341	2	268	9	N	244	187	1	211

JACOBS BRUMUND GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187539		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124						
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			127
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			127
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			127
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

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

OIL AND GAS DIVISION

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 * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	4350 X	3367	-0-	-983	-0-	699 1	2612 2	Y	51			127
12	4495 X	3447	-0-	-1048	-0-	56 9	2661 2	Y	54	115 1		66
01	4123 X	2607	-0-	-1516	-0-	727 1	1983 2	Y	42			108
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	59 9	1981 2	Y	48	104 1		52
03	3844 X	2735	-0-	-1109	-0-	578 1	2073 2	Y	55			107
04	3360 X	2839	-0-	-521	-0-	46 9	2161 2	Y	57	121 1		43
						53 9						
						601 1						
						61 9						
						615 1						
						63 9						

GONZALES, FELICE				WELL #: 1	RRCID -> 129362	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10024	- 10120			
11	4638 X	3832	-0-	-806	-0-	799 1	2983 2	N	45			261
12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	50 9	3150 2	N	52	187 1		126
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	861 1	3570 2	N	63			189
02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1041 1	3022 2	N	45			234
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	57 9	3508 2	N	64	189 1		109
*04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	69 9	3289 2	N	49			158
						1016 1						
						70 9						
						937 1						
						54 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			
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-			93
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		Y	-0-			93
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1662 2	77 9	Y	70			163
02	1653 N	1556	-0-	-97	-0-	1556 2		Y	-0-			163
03	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	1601 2		Y	-0-			163
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1664 2	66 9	Y	60	173 1		50

WOFFORD, C. J.				935452								
COCKE AND GOODRICH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 134136	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10153	PERF. 9974	- 10136			
11	15660 X	15523	-0-	-137	-0-	15123 2	400 9	N	364	479 1		52
12	16182 X	15123	-0-	-1059	-0-	14530 2	593 9	N	539	426 1		165
01	16182 X	12882	-0-	-3300	-0-	12619 2	263 9	N	239	321 1		83
02	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	13557 2	402 9	N	365	312 1		136
03	16027 X	15836	-0-	-191	-0-	15264 2	572 9	N	520	493 1		163
04	15510 X	15127	-0-	-383	-0-	14853 2	274 9	N	249	336 1		76

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			
11	14B2 EXT	81	-0-	81	81	70 1	11 9	N	10			10
12	14B2 EXT	81	-0-	81	162	70 1	11 9	N	10			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-			20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6750	81	-0-	-6669 B	-3890	11 1	70 2	N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-3983			N	-0-			-0-
01	310 #	307	-0-	-3 B	-3986	42 1	265 2	N	-0-			-0-
02	290 #	36	-0-	-254 B	-4240	5 1	31 2	N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-4550			N	-0-			-0-
04	300 #	97	-0-	-203 B	-4753	11 1	86 2	N	-0-			-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

11	4470 #	3870	-0-	-600	-0-	3870 2		N	-0-			36
12	4619 #	3788	-0-	-831	-0-	3788 2		N	-0-			36
01	4619 #	4122	-0-	-497	-0-	4122 2		N	-0-			36
02	4118 #	3528	-0-	-590	-0-	3282 2	246 9	N	224	185 1		75
03	4402 #	3668	-0-	-734	-0-	3668 2		N	-0-			75
04	3990 #	3670	-0-	-320	-0-	3670 2		N	-0-			75

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

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

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

11	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			40
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			40
02	1769 #	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT			40
03	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			40
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744

11	37200 X	26262	-0-	-10938	-0-	25614 2	648 9	N	589	558 1		239
12	36115 X	24708	-0-	-11407	-0-	24133 2	575 9	N	523	379 1		383
01	23865 X	22571	-0-	-1294	-0-	22135 2	436 9	N	396	567 1		212
02	23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	23224 2	487 9	N	443	572 1		83
03	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	25144 2	554 9	N	504	374 1		213
*04	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	25571 2	591 9	N	537	571 1		179

RAGARS OIL & GAS CO. 687920
 KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

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

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

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

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

11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	696 #	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

11	3900	3163	-0-	-737	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	4030	2743	-0-	-1287	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	4030	2784	-0-	-1246	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	3770	2274	-0-	-1496	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	4030	2122	-0-	-1908	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	3150 #	1928	-0-	-1222	-0-	1928	3			N	-0-					-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

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

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

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

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

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

11	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1			N	-0-					-0-
12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1719	1			N	-0-					-0-
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1			N	-0-					-0-
02	1740 #	1634	-0-	-106	-0-	1634	1			N	-0-					-0-
03	1860 #	1683	-0-	-177	-0-	1683	1			N	-0-					-0-
04	1800 #	1687	-0-	-113	-0-	1687	1			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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HEYSEY (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF.	5232	-	5242	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5298	-	5303	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340	-	5398	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HEYSEY (F-40)		40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
BAYLOR OPERATING, LLC		058832		WELL #: 41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5402		- 5408		
WELDER, PATRICK H. -A-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340		- 5398		
L. M. DIEMER																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (F-41)		40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202		- 5458		
L. M. DIEMER																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408		- 5458		
L. M. DIEMER																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408		- 5458		
L. M. DIEMER																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

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
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSEY (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

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

HEYSEY (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

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

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

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

COOK, J.G.			WELL #: 1		RRCID -> 130162			COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREDCO			284921										
WELDER, P. H. -C-			WELL #: 14		RRCID -> 045858			COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-		-0-

WELDER, P.H. -C-			WELL #: 2D		RRCID -> 128537			COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
SCHULTZ, L. P.			WELL #: 4		RRCID -> 077414			COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER (4300)			40957 484		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
SCHULTZ, L. P.			WELL #: 10		RRCID -> 002091			COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 C.W. PICKERING, INC. 121104
 TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

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

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

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

FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	129	51 2	Y	-0-	-0-
*04	185 N	56	-0-	-129	-0-	56 2	Y	-0-	-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-	-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BONNER, R. R.		WELL #:		3	RRCID ->	002101	COMPL. DATE	07/05/1958	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 4436 - 4444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		21	RRCID ->	044114	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 4394 - 4446	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4450 - 4455	
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-		-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-		-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-		-0-
02		377 N	356	-0-	-21	-0-	356	1	N	-0-		-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-		-0-
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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								
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
FREDCO				284921					
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 15	RRCID -> 131493	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 5378	- 5388
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-		-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	-0-		-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108 2	-0-		-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	230	122 2	-0-		-0-
*04	400 N	170	-0-	-230	-0-	170 2	-0-		-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 12	RRCID -> 145852	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5392	- 5408
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-		-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	-0-		-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 2	-0-		-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	102	38 2	-0-		-0-
*04	134 N	32	-0-	-102	-0-	32 2	-0-		-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	- 5372
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	-0-		-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 2	-0-		-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	131	54 2	-0-		-0-
*04	190 N	59	-0-	-131	-0-	59 2	-0-		-0-

HEYSEY (5400 #2)				40957 616	ASSOCIATED	49B		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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, P. H. -A-				WELL #: 6 D	RRCID -> 090361	COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5478	- 5483
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, P. H. -A-				WELL #: 11	RRCID -> 090363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 4050	- 4100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832					
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FREDCO		284921							
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #2)			//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
FREDDCO			//CONT.//		284921									
BENNETT, W. H. (PF)			WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF)			WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		30 #	-0-	-0-	-30	B	-336			Y	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	B	-367			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-367			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-367			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-61	CANCELLED	UNDERAGE ->	-306						
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C-			WELL #:		17	RRCID ->	091867	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	5470	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C-			WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 -	5432	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			WELL #:		549836	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 -	5415	
BENNETT, W. H.			WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 -	5415	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 -	4180	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470 - 5485
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388 - 5410
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		5	RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5470 - 5474
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.				WELL #:		11	RRCID -> 121223		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5399 - 5408
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.				WELL #:		2	RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5350 - 5360
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.				WELL #:		7	RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5356 - 5366
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H.				WELL #:		8	RRCID -> 124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH	6048	PERF.	5376 - 5386
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)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													
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16		RRCID ->		127343		COMPL. DATE		03/17/1988		TOTAL DEPTH		5594 PERF. 5418 - 5457	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6		RRCID ->		129271		COMPL. DATE		11/16/1988		TOTAL DEPTH		5498 PERF. 5421 - 5430	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1		RRCID ->		129275		COMPL. DATE		12/03/1988		TOTAL DEPTH		5495 PERF. 5400 - 5410	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15		RRCID ->		129277		COMPL. DATE		12/02/1988		TOTAL DEPTH		5573 PERF. 5422 - 5431	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC.				670449													
WILLIAMS, L. D. (PF)		WELL #:		1		RRCID ->		089495		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, L. D.		WELL #:		2		RRCID ->		089894		COMPL. DATE		11/25/1939		TOTAL DEPTH		5585 PERF. 5477 - 5487	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12350													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350					N	NO RPT					-0-

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

HEYSER (6300)		40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FREDDCO		284921													
BENNETT, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6266 - 6272					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			64
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			64
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-			64
02	DLQ	G-10	134	-0-	134	-0-	134	2			Y	-0-			64
03	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	250	116	2		Y	-0-			64
*04	377	N	127	-0-	-250	-0-	127	2			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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	150	1	2888	2	Y	20			160
12	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	155	1	2934	2	Y	34			194
01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	155	1	2818	2	Y	47	188	1	53
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	145	1	3178	2	Y	51			104
03	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	155	1	3111	2	Y	58			162
04	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	150	1	2787	2	Y	37			199

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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

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

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

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

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

WELDER B		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	75
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-	75
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-	75
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	75
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	3	78
04	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1446	2	N	37 9	112

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942
11	1290 X	835	-0-	-455	-0-	835	2	N	-0-	164
12	1333 X	1107	-0-	-226	-0-	1107	2	N	-0-	164
01	1333 X	895	-0-	-438	-0-	895	2	N	-0-	164
02	957 X	870	-0-	-87	-0-	870	2	N	-0-	164
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	164
*04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	164

HIGHLANDER (CARRIZO)												
BAY ROCK OPERATING COMPANY												
//CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
//CONT.// 057860												
PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
11	1380 X	803	-0-	-577	-0-	803	2		N	-0-		19
12	1426 X	1042	-0-	-384	-0-	1042	2		N	-0-		19
01	1209 X	541	-0-	-668	-0-	541	2		N	-0-		19
02	1102 X	605	-0-	-497	-0-	604	2	1 9	N	1		20
03	1085 X	826	-0-	-259	-0-	823	2	3 9	N	3		23
04	1020 X	979	-0-	-41	-0-	979	2		N	-0-		23

PUTNAM GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069												
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-		16
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-		16
01	1674 X	1670	-0-	-4	-0-	1670	2		N	-0-		16
02	1566 X	1528	-0-	-38	-0-	1528	2		N	-0-		16
03	1674 X	1565	-0-	-109	-0-	1565	2		N	-0-		16
04	1920 X	1535	-0-	-385	-0-	1535	2		N	-0-		16

KRUEGER												
WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079												
11	1200 X	771	-0-	-429	-0-	771	2		N	-0-		-0-
12	1457 X	1106	-0-	-351	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-		-0-
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
04	2460 X	1035	-0-	-1425	-0-	1035	2		N	-0-		-0-

HIGHLINE (13850)												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.												
WEATHERSBEE, JULIA												
41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
411736												
WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486												
11	5462	5462	-0-	-0-	-0-	993	1	4469 2	N	-0-		-0-
12	5320	5320	-0-	-0-	-0-	828	1	4492 2	N	-0-		-0-
01	4372	4372	-0-	-0-	-0-	794	1	3578 2	N	-0-		-0-
02	6705	6705	-0-	-0-	-0-	960	1	5745 2	N	-0-		-0-
03	7111	7111	-0-	-0-	-0-	1026	1	6085 2	N	-0-		-0-
*04	7215	7215	-0-	-0-	-0-	993	1	6222 2	N	-0-		-0-

HINNANT (2000)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
HINNANT HEIRS "A"												
41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
732075												
WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874												
11	1515	1515	-0-	-0-	-0-	227	1	1288 3	N	-0-		-0-
12	1501	1501	-0-	-0-	-0-	253	1	1248 3	N	-0-		-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	256	1	1314 3	N	-0-		-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	236	1	1371 3	N	-0-		-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	235	1	1308 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	230	1	1176 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2910 X	1415	-0-	-1495	-0-	280 1	1065 3	Y 64	48 1	43	
12	3007 X	1466	-0-	-1541	-0-	70 9	242 1	1135 3	Y 81	105 1	19
01	3007 X	1021	-0-	-1986	-0-	89 9	236 1	752 3	Y 30	36 1	13
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	33 9	239 1	1771 3	Y 51		64
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	56 9	227 1	1644 3	Y 29	52 1	41
*04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	32 9	316 1	1637 3	Y 37	59 1	19
						41 9					

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N -0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	51 1	157 2	N -0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59 1	145 2	N -0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N NO RPT		-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93 1	719 2	N -0-		74
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	202 1	624 2	N -0-		74
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	250 1	615 2	N -0-		74
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	183 1	583 2	N -0-		74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		74
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N NO RPT		74

STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		130

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13 7	-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
02	2476	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N -0-		-0-
03	9930	9930	-0-	-0-	-0-	9766 2	164 9	N 149		149
04	14B2 EXT	7331	-0-	7331	7331	7250 2	81 9	N 74	174 1	49

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996

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

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

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

11	9030 #	5254	-0-	-3776	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	11687 #	4854	-0-	-6833	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	11687 #	4923	-0-	-6764	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3997	-0-	3997	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3095	-0-	3095	-0-	7092	3095	2		N	-0-					-0-
*04	3045	876	-0-	-2169	-0-	4923	876	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

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

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

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

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

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

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

HOLLY, WEST (YEGUA)			42268 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336									
HOBLIT UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 274173		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453	
11	0	W	1075	-0-	1075	69387	1075	2	N	-0-		11
12	0	W	870	-0-	870	70257	870	2	N	-0-		11
01	0	W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-		11
02	0	W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-		11
03	0	W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-		11
04	0	W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-		11

HOLLY, WEST (2000)			42268 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
BKL GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 270481		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B)			42371 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.			665709									
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3		RRCID -> 184753		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013															

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

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

TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008															

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12630	6384	-0-	-6246	-0-	6369	3	15	9	N	14	173	1		21
12	13051	5091	-0-	-7960	-0-	5071	3	20	9	N	18				39
01	13051	4132	-0-	-8919	-0-	4130	3	2	9	N	2				41
02	12209	2735	-0-	-9474	-0-	2731	3	4	9	N	4				45
03	6603 #	6	-0-	-6597	-0-	6	3			N	-0-				45
04	6390 #	5	-0-	-6385	-0-	5	3			N	-0-				45

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DONNA-LYNNE OIL CO. YORK		222439		WELL #: 1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3032 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
XTO ENERGY INC. DOMINION FEE		945936		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11084 - 11106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
XTO ENERGY INC. DOMINION FEE		945936		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11100 - 11130		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. WEATHERSBEE, JULIA		411736		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004		PERF.13898 - 15180		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
TRIDENT CORPORATION HOLZMARK		869200		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7928 - 7947		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013														

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	650	1			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	486	1			189
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	573	652	1			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	507	472	1			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	486	1			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	522	642	1			85

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	2291	-0-	-2059	-0-	380	1	1867	2	N	40					196
12	4495 X	3146	-0-	-1349	-0-	44	9	571	1	N	45	180	1			61
01	4495 X	2986	-0-	-1509	-0-	50	9	601	1	N	42					103
02	2436 X	1051	-0-	-1385	-0-	46	9	202	1	N	15					118
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	17	9	637	1	N	76					194
04	3030 X	2431	-0-	-599	-0-	84	9	528	1	N	88					282
						97	9									

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	1993	-0-	-1337	-0-	336	1	1654	2	N	3					176
12	3441 X	3040	-0-	-401	-0-	3	9	557	1	N	17					193
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	19	9	610	1	N	19	174	1			38
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	21	9	586	1	N	21					59
03	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	23	9	491	1	N	26					85
04	2940 X	2038	-0-	-902	-0-	29	9	455	1	N	23					108
						25	9									

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	960	-0-	-270	-0-	960	3			N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 164643 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950)		//CONT.//		42528 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DJ EXPLORATION, INC.				221664								
UNION		WELL #:		1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2913 - 2918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259				CNTY: DE WITT				
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110	
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3		N	-0-		-0-
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-		-0-
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-		-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-		-0-
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3		N	-0-		-0-
*04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3		N	-0-		-0-
HOPE (FRIO 3079)				42528 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GEO - HOPE		WELL #:		5	RRCID ->	192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 3032 - 3040	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIG LAKE CORPORATION				069458				CNTY: LAVACA				
YEGUA EAST		WELL #:		1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3192 - 3196	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259				CNTY: DE WITT				
KERSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	225909	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPE (JACOBS 2980)				42528 128	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
DEBORD		WELL #:		1	RRCID ->	168426	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2977 - 2979	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPE (JACOBS 2980) //CONT.// 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720												
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108												
11	3270 #	2837	-0-	-433	-0-	2837	2			N	-0-	-0-
12	3255 #	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-	-0-
01	3007 #	2744	-0-	-263	-0-	2744	2			N	-0-	-0-
02	2813 #	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT	-0-
03	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	-0-
04	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT	-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720												
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433												
11	1350 X	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-	-0-
12	1395 X	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-	-0-
01	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-	-0-
02	1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT	-0-
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	-0-
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MODERN EXPLORATION, INC. 573226												
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	36	10	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	68	-0-	68	104	36	1	32	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								
11	4380 #	3023	-0-	-1357	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
12	4433 #	2365	-0-	-2068	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	4433 #	2005	-0-	-2428	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	4147 #	2059	-0-	-2088	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	3317 #	1998	-0-	-1319	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	3030 #	1928	-0-	-1102	-0-	1928	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558														
WESLEY DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168348		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	53	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	13	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	74	-0-	74	102	35	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	60	-0-	60	162	32	1	28	3	Y	-0-					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462															
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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															
11		1500 X	593	-0-	-907	-0-	-0-	112	1	481	2	N	-0-		103
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-		103
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-		103
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-					N	-0-		103
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	N	8		111
								9	9						
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	109	2	N	2		113
								2	9						

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955																
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474																
11		2370 X	2324	-0-	-46	-0-	-0-	1149	1	1114	3	Y	55		196	
								61	9							
12		DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	2512	1249	1	1256	3	Y	6	168	1	34
								7	9							
01		DLQ G-10	2389	-0-	2389	4901	1206	1	1	1183	3	Y	-0-			34
02		DLQ G-10	2266	-0-	2266	7167	1042	1	1	1224	3	Y	-0-			34
03		1600 N	2345	-0-	745	7912	1115	1	1	1230	3	Y	-0-			34
*04		3000 N	2307	-0-	-693	7219	1120	1	1	1000	3	Y	170	177	1	27
								187	9							

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094																
11		5010 X	3176	-0-	-1834	-0-	-0-	1607	1	1558	3	N	10			113
								11	9							
12		DLQ G-10	2988	-0-	2988	2988	1487	1	1	1495	3	N	5			118
								6	9							
01		DLQ G-10	3164	-0-	3164	6152	1595	1	1	1565	3	N	4			122
								4	9							
02		DLQ G-10	3362	-0-	3362	9514	1534	1	1	1802	3	N	24			146
								26	9							
03		12756 X	3242	-0-	-9514	-0-	-0-	1537	1	1696	3	N	8			154
								9	9							
*04		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	1	1364	3	N	11			165
								12	9							

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955													
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	25	1	123	3	Y	1		90
12	DLQ G-10	217	-0-	217	217	23	1	192	3	Y	2		92
01	DLQ G-10	237	-0-	237	454	87	1	144	3	Y	5		97
02	DLQ G-10	228	-0-	228	682	60	1	162	3	Y	5		102
03	886 N	204	-0-	-682	-0-	58	1	143	3	Y	3		105
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	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													
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	2	Y	-0-		57
12	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	91	1	1046	2	Y	-0-		57
01	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2364	207	1	1020	2	Y	-0-		57
02	DLQ G-10	1122	-0-	1122	3486	213	1	909	2	Y	-0-		57
03	DLQ G-10	1153	-0-	1153	4639	281	1	833	2	Y	35		92
*04	2900 N	873	-0-	-2027	2612	125	1	748	2	Y	-0-		92
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834													
11	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	341	1	3669	2	N	20	184 1	60
12	DLQ G-10	3885	-0-	3885	3885	309	1	3576	2	N	-0-		60
01	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7690	642	1	3163	2	N	-0-		60
02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	11296	684	1	2922	2	N	-0-		60
03	DLQ G-10	5299	-0-	5299	16595	1337	1	3962	2	N	-0-		60
*04	20200 X	3605	-0-	-16595	-0-	516	1	3089	2	N	-0-		60
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894													
11	4470 X	3853	-0-	-617	-0-	327	1	3526	2	N	-0-		185
12	DLQ G-10	3773	-0-	3773	3773	300	1	3473	2	N	-0-		185
01	DLQ G-10	3844	-0-	3844	7617	649	1	3195	2	N	-0-		185
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	10494	546	1	2331	2	N	-0-		185
03	DLQ G-10	3066	-0-	3066	13560	774	1	2292	2	N	-0-		185
*04	16403 X	2843	-0-	-13560	-0-	407	1	2436	2	N	-0-		185
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977													
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	2	Y	-0-		38
12	DLQ G-10	272	-0-	272	272	22	1	250	2	Y	-0-		38
01	DLQ G-10	293	-0-	293	565	49	1	244	2	Y	-0-		38
02	DLQ G-10	230	-0-	230	795	44	1	186	2	Y	-0-		38
03	DLQ G-10	370	-0-	370	1165	87	1	258	2	Y	23		61
*04	1475 N	310	-0-	-1165	-0-	44	1	266	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2			34
12		1612 X	961	-0-	-651	-0-	955	2	6	9	N	5			39
01		1612 X	1117	-0-	-495	-0-	1107	2	10	9	N	9			48
02		1508 X	772	-0-	-736	-0-	764	2	8	9	N	7			55
03		1426 X	1128	-0-	-298	-0-	1124	2	4	9	N	4			59
04		1380 X	967	-0-	-413	-0-	959	2	8	9	N	7			66

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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04		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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119 7		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
11		7500	10825	-0-	3325	3325	10645	2	180	9	N	164	191	1	289
12		7750	11142	-0-	3392	6717	10890	2	252	9	N	229	188	1	330
01		7750	12624	-0-	4874	11591	93	1	12304	2	N	206	187	1	349
							227	9							
02		12963	8401	-0-	-4562	7029	84	1	8130	2	N	170	185	1	334
							187	9							
03		13857	6896	-0-	-6961	68	93	1	6659	2	N	131	185	1	280
							144	9							
04		12210 #	6536	-0-	-5674	-0-	90	1	6311	2	N	123	178	1	225
							135	9							

MESSY OIL AND GAS, LLC				562067						CNTY: LAVACA					
WILLIAMS				WELL #:	1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	3508 - 3518		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

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				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
04	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					
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	13500	12864	-0-	-636	-0-	1392	80	1	11392	2	Y	73	100
12	13950	12239	-0-	-1711	-0-	2153	50	1	10036	2	Y	45	145
01	13950	11056	-0-	-2894	-0-	2805	109	1	8142	2	Y	99	119
02	10469	10112	-0-	-357	-0-	2480	31	1	7601	2	Y	28	147
03	11191	-0-	-0-	-11191	-0-						Y	-0-	147
04	10830	-0-	-0-	-10830	-0-						Y	-0-	147

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				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963					
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	134	8	1	1093	2	Y	7	7
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	217	6	1	1013	2	Y	5	12
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	337	12	1	979	2	Y	11	8
02	1189 N	922	-0-	-267	-0-	226	3	1	693	2	Y	3	11
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-	11
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-						Y	-0-	11

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	1482	-0-	-1128	-0-	160 1 10 9	1312 2	Y	9		13
12	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	396 1 9 9	1847 2	Y	8		21
01	2542 X	2271	-0-	-271	-0-	576 1 23 9	1672 2	Y	21	26 1	16
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	616 1 8 9	1889 2	Y	7		23
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		23
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		23

CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - W/O TO ID #270482

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

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

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
 DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

M		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
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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	15248	-0-	15248	282683	11 1	15233 2	N 4	4 8		54
12	0 W	15022	-0-	15022	297705	10 1	14505 2	N 461	480 1	1 8	34
01	0 W	13388	-0-	13388	311093	507 9	281 9	N 255	184 1		105
02	0 W	10463	-0-	10463	321556	13107 2		N -0-			105
03	0 W	12039	-0-	12039	333595	10463 2	2 9	N 2	1 8		106
04	0 W	8936	-0-	8936	342531	12037 2	2 9	N 2	2 8		106

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

11	16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-			N -0-			78
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			N -0-			78
01	15779 X	11637	-0-	-4142	-0-	1055 1	10582 2	N -0-			78
02	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	1595 1	9032 2	N -0-			78
03	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	1676 1	8646 2	N -0-			78
04	9000 X	8050	-0-	-950	-0-	1551 1	6499 2	N -0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

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

11	1410 X	54	-0-	-1356	-0-	53 2	1 9	N 1	1 8		403
12	1457 X	204	-0-	-1253	-0-	204 2		N -0-	65 1		338
01	527 X	223	-0-	-304	-0-	223 2		N -0-			338
02	493 X	26	-0-	-467	-0-	26 2		N -0-			338
03	217 X	21	-0-	-196	-0-	21 2		N -0-			338
04	210 X	19	-0-	-191	-0-	19 2		N -0-			338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

11	870 X	237	-0-	-633	-0-	237 2		N -0-			132
12	899 X	560	-0-	-339	-0-	560 2		N -0-			132
01	527 X	436	-0-	-91	-0-	436 2		N -0-			132
02	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N -0-			132
03	558 X	463	-0-	-95	-0-	463 2		N -0-			132
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

11		1890 #	1234	-0-	-656	-0-	90 1	1143 3		N	1	115
							1 9					
12		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	93 1	1673 3		N	6	121
							7 9					
01		1705 #	1677	-0-	-28	-0-	93 1	1581 3		N	3	124
							3 9					
02		1595 #	1413	-0-	-182	-0-	87 1	1324 3		N	2	126
							2 9					
03		1767 #	980	-0-	-787	-0-	93 1	877 3		N	9	135
							10 9					
04		1710 #	131	-0-	-1579	-0-	90 1	41 3		N	-0-	135

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												
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2642 2	8 9		Y	7	239
12		2728 N	2664	-0-	-64	-0-	2663 2	1 9		Y	1	240
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2668 2	4 9		Y	4	244
02		2552 #	2453	-0-	-99	-0-	2450 2	3 9		Y	3	247
03		2728 #	2634	-0-	-94	-0-	2617 2	17 9		Y	15	262
04		2640 #	1918	-0-	-722	-0-	1874 2	44 9		Y	40	117
											185 1	

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												
11		360 #	345	-0-	-15	-0-	345 2			N	-0-	-0-
12		372 #	159	-0-	-213	-0-	159 2			N	-0-	-0-
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
02		348 #	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-	-0-
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
04		360 #	-0-	-0-	-360	-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												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEINMEYER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - P/A 05/05/2016												

HOUDMAN (PETTUS)		42833 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101												
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 153197		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3135 - 3146				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOUDMAN (PETTUS B)		42833 425		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101										
MOORE, BILL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 153206		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3147 - 3157		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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			
11	4650 X	2323	-0-	-2327 B	-0-	266	1	1974	2	N	75		140
12	4805 X	3952	-0-	-853 B	-0-	644	1	3276	2	N	29		169
01	3999 X	3462	-0-	-537 B	-0-	580	1	2827	2	N	50	191 1	28
02	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	486	1	3059	2	N	42		70
03	3193 X	2729	-0-	-464 B	-0-	465	1	2238	2	N	24		94
04	3090 X	2138	-0-	-952 B	-0-	390	1	1731	2	N	15		109

HARLAN NELSON		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		453170											
		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418			
11	5550 X	5398	-0-	-152 B	-0-	928	1	4413	2	N	52		99
12	5735 X	3666	-0-	-2069 B	-0-	609	1	3018	2	N	35		134
01	4681 X	4235	-0-	-446 B	-0-	696	1	3483	2	N	51		185
02	5220 X	4385	-0-	-835 B	-0-	648	1	3692	2	N	41	183 1	43
03	5580 X	4671	-0-	-909 B	-0-	775	1	3870	2	N	24		67
04	5400 X	4320	-0-	-1080 B	-0-	780	1	3498	2	N	38		105

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.// 42833 790		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170												
GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734			COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403				
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
11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	130	1	664	2	N	-0-			65
12	713 N	223	-0-	-490 B	-0-	28	1	195	2	N	-0-			65
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	168	1	813	2	N	57			122
						63	9							
02	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	156	1	728	2	N	5			127
						6	9							
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	124	1	547	2	N	77	177	1	27
						85	9							
04	1020 N	362	-0-	-658 B	-0-	27	1	335	2	N	-0-			27

GODFREY		WELL #: 4		RRCID -> 264518			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469				
11	3750 X	2883	-0-	-867 B	-0-	464	1	2419	2	N	-0-			84
12	3534 X	2733	-0-	-801 B	-0-	448	1	2285	2	N	-0-			84
01	3534 X	2401	-0-	-1133 B	-0-	406	1	1995	2	N	-0-			84
02	3306 X	2851	-0-	-455 B	-0-	378	1	2473	2	N	-0-			84
03	3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	558	1	2712	2	N	-0-			84
04	2880 X	2790	-0-	-90 B	-0-	510	1	2279	2	N	1			85
						1	9							

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

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PAWLK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 229452			COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284				
11	5070 X	4641	-0-	-429 B	-0-	621	1	3974	2	N	42			119
						46	9							
12	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	700	1	4501	2	N	43			162
						47	9							
01	5239 X	4163	-0-	-1076 B	-0-	493	1	3581	2	N	81	191	1	52
						89	9							
02	4495 X	3104	-0-	-1391 B	-0-	375	1	2683	2	N	42			94
						46	9							
03	5239 X	3690	-0-	-1549 B	-0-	480	1	3165	2	N	41			135
						45	9							
04	5070 X	2049	-0-	-3021 B	-0-	288	1	1726	2	N	32			167
						35	9							

LUBINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 236289			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505				
11	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	360	1	2584	2	N	15			150
						17	9							
12	4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	403	1	4460	2	N	9			159
						10	9							
01	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	377	1	3956	2	N	60			219
						66	9							
02	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	300	1	1964	2	N	48			267
						53	9							
03	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	435	1	2012	2	N	30	193	1	104
						33	9							
*04	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	435	1	2227	2	N	33			137
						36	9							

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 #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	2212	-0-	-1868 B	-0-	297 1	1885 2	N	27	179 1	42
12	4216 X	2094	-0-	-2122 B	-0-	30 9	1814 2	N	-0-		42
01	4216 X	2073	-0-	-2143 B	-0-	280 1	1838 2	N	1		43
02	3393 X	2156	-0-	-1237 B	-0-	234 1	1864 2	N	15		58
03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	275 1	2726 2	N	22		80
*04	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	17 9	24 9	N	25		105
						504 1	28 9	N			

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

11	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	260 1	1723 2	N	22		65
12	1705 X	998	-0-	-707 B	-0-	24 9	844 2	N	22		87
01	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	130 1	1623 2	N	25		112
02	2581 X	1913	-0-	-668 B	-0-	24 9	1655 2	N	22		134
03	2759 X	1842	-0-	-917 B	-0-	224 1	1514 2	N	25		159
*04	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	28 9	493 1	N	48		207
						53 9					

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

11	870 X	870	-0-	-0- B	-0-	90 1	726 2	N	49		82
12	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	54 9	710 2	N	35		117
01	725 X	725	-0-	-0- B	-0-	62 1	627 2	N	38		155
02	841 X	736	-0-	-105 B	-0-	39 9	594 2	N	69		224
03	899 X	65	-0-	-834 B	-0-	56 1		N	-0-		224
04	870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-	42 9		N	70		294
						66 1					
						76 9					
						65 2					

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	126 1	949 2	N	87		150
12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	96 9	1873 2	N	42		192
01	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	130 1	3451 2	N	114		306
02	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	46 9	2631 2	N	83	187 1	202
03	2945 X	497	-0-	-2448 B	-0-	464 1	466 2	N	4		206
04	2850 X	496	-0-	-2354 B	-0-	125 9	4 9	N	23		229
						390 1	24 1	N			
						91 9	25 9				
						27 1					
						4 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920 X	1568	-0-	-352 B	-0-	224 1 304 9	1040 2	N	276	184 1	324
12	1984 X	1748	-0-	-236 B	-0-	252 1 204 9	1292 2	N	185	192 1	317
01	1829 X	1391	-0-	-438 B	-0-	203 1 191 9	997 2	N	174	189 1	302
02	1829 X	1829	-0-	-0- B	-0-	232 1 234 9	1363 2	N	213	361 1	154
03	1899 X	1899	-0-	-0- B	-0-	279 1 194 9	1426 2	N	176	183 1	147
*04	1973 X	1973	-0-	-0- B	-0-	330 1 169 9	1474 2	N	154		301

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

11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1823 1 37 9	5318 2	Y	34		173
12	7440 X	7194	-0-	-246	-0-	1881 1 31 9	5282 2	Y	28		201
01	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	1212 1 69 9	5890 2	Y	63	180 1	84
02	6844 X	6410	-0-	-434	-0-	946 1 40 9	5424 2	Y	36		120
03	7316 X	6767	-0-	-549	-0-	1078 1 70 9	5619 2	Y	64		184
04	7080 X	6526	-0-	-554	-0-	1087 1 32 9	5407 2	Y	29		213

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

11	4110 X	4072	-0-	-38	-0-	1040 1	3032 2	Y	-0-		-0-
12	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	1083 1	3042 2	Y	-0-		-0-
01	4185 X	4162	-0-	-23	-0-	710 1	3452 2	Y	-0-		-0-
02	3944 X	3853	-0-	-91	-0-	572 1	3281 2	Y	-0-		-0-
03	4216 X	4089	-0-	-127	-0-	658 1	3431 2	Y	-0-		-0-
04	4080 X	3948	-0-	-132	-0-	661 1	3287 2	Y	-0-		-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

11	9810 X	536	-0-	-9274	-0-	137 1	399 2	N	-0-		95
12	10137 X	516	-0-	-9621	-0-	136 1	380 2	N	-0-		95
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	1178 1	5725 2	N	-0-		95
02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	1382 1 3 9	7926 2	N	3		98
03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	1364 1 44 9	7111 2	N	40		138
*04	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1252 1	6228 2	N	-0-		138

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		30
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		30
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-		30
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		30
03	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2		N	-0-		30
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M 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

HUFF (2150)		43270 330			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC		833782			WELL #: N 6	RRCID -> 210062	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3382	-	3402					
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-																
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		43270 352			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO									
HUFF (2200)		190005			WELL #: N 7	RRCID -> 240871	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 2160	-	2176					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.																
HUFF GU 1																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2200)		43270 352			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005			WELL #: 5	RRCID -> 251492	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 2234	-	2242					
HUFF GU 1																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782			WELL #: H 26	RRCID -> 140241	COMPL. DATE 11/29/1991	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2185	-	2193					
O'CONNOR "H"																
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	1606	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	2238	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	927	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	2726 X	2692	-0-	-34	-0-	918	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1110	1	2027	2	N	-0-					-0-
04	2820 X	2434	-0-	-386	-0-	2434	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR -H-		43270 352			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO									
HUFF (2200)		190005			WELL #: H 23	RRCID -> 206967	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2290	-	2293					
O'CONNOR -H-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR		43270 352			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO									
HUFF (2200)		190005			WELL #: 76X	RRCID -> 230793	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 2234	-	2248					
O'CONNOR																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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										
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 2230 - 2240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364										
HUFF GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	076673	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 2374 - 2394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID ->	152158	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2350 - 2374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR		WELL #:		56	RRCID ->	239248	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	5814	PERF. 2470 - 2474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
HUFF GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 076674		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
HUFF GU-1		WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364									
HUFF GU-1		WELL #:		17	RRCID ->	105902	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	2916 - 2926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261876	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	2910 - 2920	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
		833782													
		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-1312									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4470 X	3457	-0-	-1013 B	-0-	3425	3	32	9	N	29				104
12	4619 X	2078	-0-	-2541 B	-0-	2044	3	34	9	N	31				135
01	4619 X	3556	-0-	-1063 B	-0-	3522	3	34	9	N	31				166
02	3857 X	2386	-0-	-1471 B	-0-	2362	3	24	9	N	22				188
03	4123 X	1987	-0-	-2136 B	-0-	31	1	1937	2	N	17	167	1		38
04	3450 X	2598	-0-	-852 B	-0-	19	9	23	1	N	24				62
						26	9								

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BEYNON		338746													
		WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 11124 - 11156					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	5761	2	96	9	N	87				170
12	4464 X	2411	-0-	-2053 B	-0-	2394	2	17	9	N	15				185
01	5890 X	3820	-0-	-2070 B	-0-	3792	2	28	9	N	25				210
02	5510 X	3173	-0-	-2337 B	-0-	3152	2	21	9	N	19	176	1		53
03	5890 X	2838	-0-	-3052 B	-0-	2821	2	17	9	N	15				68
04	5700 X	2785	-0-	-2915 B	-0-	2741	2	44	9	N	40				108

MCSWEEN 101		368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
		338746													
		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11066 - 11100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3960 X	3480	-0-	-480 B	-0-	3476	2	4	9	N	4				107
12	4092 X	1564	-0-	-2528 B	-0-	1564	2			N	-0-				107
01	4092 X	3510	-0-	-582 B	-0-	3510	2			N	-0-				107
02	3828 X	3266	-0-	-562 B	-0-	3260	2	6	9	N	5				112
03	4092 X	2626	-0-	-1466 B	-0-	2625	2	1	9	N	1				113
04	3480 X	2792	-0-	-688 B	-0-	2792	2			N	-0-				113

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309															
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6586 X	6586	-0-	-0- B	-0-	6484	2	102	9	N	93			180
12		4588 X	2361	-0-	-2227 B	-0-	2337	2	24	9	N	22	174	1	28
01		13049 X	13049	-0-	-0- B	-0-	12858	2	191	9	N	174			202
02		10440 X	3943	-0-	-6497 B	-0-	3900	2	43	9	N	39	178	1	63
03		13007 X	13007	-0-	-0- B	-0-	12853	2	154	9	N	140			203
04		11220 X	9630	-0-	-1590 B	-0-	9591	2	39	9	N	35			238

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091															
11		1320 X	486	-0-	-834 B	-0-	484	2	2	9	N	2			190
12		1364 X	156	-0-	-1208 B	-0-	156	2			N	-0-			190
01		1023 X	293	-0-	-730 B	-0-	286	2	7	9	N	6			196
02		899 X	365	-0-	-534 B	-0-	358	2	7	9	N	6			202
03		682 X	421	-0-	-261 B	-0-	421	2			N	-0-			202
*04		671 X	671	-0-	-0- B	-0-	670	2	1	9	N	1			203

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148															
11		10950 X	9235	-0-	-1715 B	-0-	9084	2	151	9	N	137	184	1	73
12		11315 X	2382	-0-	-8933 B	-0-	2360	2	22	9	N	20			93
01		11346 X	10611	-0-	-735 B	-0-	10466	2	145	9	N	132			225
02		10614 X	10397	-0-	-217 B	-0-	10283	2	114	9	N	104	186	1	143
03		11880 X	11880	-0-	-0- B	-0-	11740	2	140	9	N	127	183	1	87
*04		10475 X	10475	-0-	-0- B	-0-	10345	2	130	9	N	118			205

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

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

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

INEZ (FRIO 5200)				//CONT.//	44522 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GEONATURAL RESOURCES, INC.				//CONT.//	300805								
SCHINDLER				WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	5104 - 5108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				WELL #:	424737	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 - 5134
GARCITAS CREEK GU				WELL #:	1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 - 5134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INEZ (8600)				WELL #:	44522 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.				WELL #:	864806								
ROBERTS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	8496 - 8510
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975)				WELL #:	44533 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
UNION CRUDE COMPANY				WELL #:	876326								
MEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	133723	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2948 - 2952
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS)				WELL #:	44810 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	665748								
CHARLES NICHOLS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12750 - 14521
11	3660 #	2907	-0-	-753 B	-16807	2907	3		N	-0-			-0-
12	3410 #	2980	-0-	-430 B	-17237	2980	3		N	-0-			-0-
01	3317 #	2939	-0-	-378 B	-17615	2939	3		N	-0-			-0-
02	3103 #	2550	-0-	-553 B	-18168	2550	3		N	-0-			-0-
03	3007 #	2692	-0-	-315 B	-18483	2692	3		N	-0-			-0-
04	2910 #	2584	-0-	-326 B	-18809	2584	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	1470	X	1288	-0-	-182	-0-	1023 2	265 9	N	241	165 1		111
12	1550	X	1330	-0-	-220	-0-	1041 2	289 9	N	263	164 1		210
01	1550	X	1212	-0-	-338	-0-	957 2	255 9	N	232	339 1		103
02	1450	X	1199	-0-	-251	-0-	960 2	239 9	N	217	166 1		154
03	1364	X	1322	-0-	-42	-0-	1067 2	255 9	N	232	340 1		46
04	1290	X	1206	-0-	-84	-0-	962 2	244 9	N	222	187 1		81

MCNEILL EAST			WELL #:	1	RRCID ->	221415	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	5098 - 5110	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			199
12	341	X	319	-0-	-22	-0-		20 9	N	18			217
01	893	X	893	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	171 1		46
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	358 2	20 9	N	18			64
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	458 2	2 9	N	2			66
04	870	X	582	-0-	-288	-0-	576 2	6 9	N	5	5 1		66

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1	RRCID -> 257866	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5137	- 5152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		265
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	11		276
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11 9	N	10		286
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		288
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 1	273
04	420 X	279	-0-	-141	-0-	279	2		N	-0-	5 1	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
DOBIE		WELL #:		2	RRCID -> 236792	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 5307	- 5333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-25450				N	-0-		177
12	0 N	167	-0-	167 B	-25283	156	2	11 9	N	10	161 1	26
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-25283				N	11		37
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25283				N	-0-		37
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-25283				N	3		40
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25283				N	-0-		40

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2520 #	1222	-0-	-1298	-0-	1222	2		N	-0-		23
12	2604 #	1283	-0-	-1321	-0-	1282	2	1 9	N	1		24
01	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	12 1	12
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17 9	N	15		27
03	1271 N	947	-0-	-324	-0-	947	2		N	-0-	11 1	16
04	1110 N	884	-0-	-226	-0-	863	2	21 9	N	19	8 1	27

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

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

11	2220 X	2216	-0-	-4	-0-	49	1	2048	3	N	108			167
						119	9							
12	2697 X	1627	-0-	-1070	-0-	61	1	1551	3	N	14			181
						15	9							
01	2697 X	2152	-0-	-545	-0-	55	1	2071	3	N	24	165	1	40
						26	9							
02	2523 X	2092	-0-	-431	-0-	53	1	1986	3	N	48			88
						53	9							
03	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	23	1	1445	3	N	79			167
						87	9							
*04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	3	N	95	178	1	84
						105	9							

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

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	9	N	20			220
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	9	N	44			264
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	9	N	31	176	1	119
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	9	N	30			149
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	9	N	36			185
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	9	N	25			210

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 OXY USA INC. 630591
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	283	1	1918	2	Y	188			354
						207	9							
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	326	1	2052	2	Y	12			366
						13	9							
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	318	1	1603	2	Y	8			374
						9	9							
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	278	1	1504	2	Y	15	306	0	83
						17	9							
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	15			98
*04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	315	1	1432	2	Y	38			136
						42	9							

JANSSEN, E. (9750) OXY USA INC. JANSSEN GAS UNIT			45756 800 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
			WELL #:	2	RRCID ->	118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9726 - 9804				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4397	4397	-0-	-0-	-0-	565 1	3832 2	Y		-0-					64
12		3613	3613	-0-	-0-	-0-	496 1	3117 2	Y		-0-					64
01		3591	3591	-0-	-0-	-0-	594 1	2997 2	Y		-0-					64
02		3765	3765	-0-	-0-	-0-	588 1	3177 2	Y		-0-	52 0				12
03		5908	5908	-0-	-0-	-0-	903 1	5005 2	Y		-0-					12
04		3450	3248	-0-	-202	-0-	585 1	2663 2	Y		-0-					12

JENNIE BELL (WILCOX 11500) HILCORP ENERGY COMPANY BELL, W. T. GAS UNIT			46166 180 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
			WELL #:	2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11933 - 12057				
11		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	370 1	7327 3	N		230	261 1				145
12		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	253 9	12 1	N		197	243 1				99
01		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	217 9	246 1	N		205	252 1				52
02		7888 X	7788	-0-	-100	-0-	226 9	339 1	N		218	68 1				202
03		8432 X	5335	-0-	-3097	-0-	240 9	114 1	N		148	236 1				114
04		7950 X	6880	-0-	-1070	-0-	163 9	6687 3	N		175	221 1				68

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11514 - 12116				
11		4080 X	3729	-0-	-351	-0-	170 1	3366 3	N		175	207 1				167
12		4092 X	3959	-0-	-133	-0-	193 9	7 1	N		161	220 1				108
01		4092 X	3975	-0-	-117	-0-	177 9	137 1	N		178	35 1				251
02		3596 X	3436	-0-	-160	-0-	196 9	148 1	N		130	215 1				166
03		3968 X	3523	-0-	-445	-0-	143 9	75 1	N		123	212 1				77
04		3840 X	3404	-0-	-436	-0-	135 9	3244 3	N		145	18 1				204

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	212472	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	16267	PERF.	11953 - 12021				
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	359 3	N		9	3 1				64
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	10 9	262 3	N		8	3 1				69
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	6 1	157 3	N		4	2 1				71
02		377 N	226	-0-	-151	-0-	4 9	10 1	N		9	2 1				78
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	10 9	5 1	N		3	2 1				79
*04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 9	171 3	N		5	1 1				83

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 X	752	-0-	-1258	-0-	31 1	607 3	N	104	7 1		217
						114 9						
12	1798 X	661	-0-	-1137	-0-	1 1	549 3	N	101	184 1		134
						111 9						
01	1767 X	671	-0-	-1096	-0-	20 1	543 3	N	98	5 1		227
						108 9						
02	725 N	587	-0-	-138	-0-	22 1	471 3	N	85	184 1		128
						94 9						
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	50 1	2205 3	N	127	26 1		229
						140 9						
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	604 3	81 9	N	74	187 1		116

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216697	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12414 - 12470	
11	24840 X	8444	-0-	-16396	-0-	390 1	7709 3	N	314	59 1		459
						345 9						
12	22258 X	16760	-0-	-5498	-0-	28 1	16117 3	N	559	686 1		332
						615 9						
01	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	808 1	21505 3	N	701	747 1		286
						771 9						
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	920 1	19570 3	N	658	562 1		382
						724 9						
03	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	445 1	19763 3	N	538	528 1		392
						592 9						
*04	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13059 3	399 9	N	363	454 1		301

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219810	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11924 - 12434	
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	309 1	6116 3	N	145	250 1		94
						160 9						
12	4526 X	83	-0-	-4443	-0-	82 3	1 9	N	1	19 1		76
01	4526 X	158	-0-	-4368	-0-	6 1	151 3	N	1	6 1		71
						1 9						
02	8033 X	54	-0-	-7979	-0-	2 1	52 3	N	-0-	2 1		69
03	8587 X	20	-0-	-8567	-0-	20 3		N	-0-	1 1		68
04	6600 X	3542	-0-	-3058	-0-	3454 3	88 9	N	80	14 1		134

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221829	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12018 - 12380	
11	3960 X	3599	-0-	-361	-0-	171 1	3384 3	N	40	35 1		104
						44 9						
12	4092 X	3581	-0-	-511	-0-	6 1	3524 3	N	46	35 1		115
						51 9						
01	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	132 1	3522 3	N	43	34 1		124
						47 9						
02	3480 X	3416	-0-	-64	-0-	152 1	3223 3	N	37	32 1		129
						41 9						
03	3720 X	3319	-0-	-401	-0-	72 1	3219 3	N	25	25 1		129
						28 9						
04	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	3257 3	30 9	N	27	18 1		138

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 225246			COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	4650 X	4255	-0-	-395	-0-	197	1	3892	3	N	151	40	1	256
12	4805 X	4278	-0-	-527	-0-	166	9	4055	3	N	196	223	1	229
01	4805 X	4334	-0-	-471	-0-	7	1	4011	3	N	156	222	1	163
02	4147 X	4121	-0-	-26	-0-	216	9	3748	3	N	179	222	1	120
03	4402 X	4225	-0-	-177	-0-	151	1	3888	3	N	226	215	1	131
04	4260 X	3581	-0-	-679	-0-	172	9	56	9	N	51	22	1	160
						88	1							
						249	9							
						3525	3							

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 227723			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644			
11	4170 X	3720	-0-	-450	-0-	170	1	3372	3	N	162	212	1	150
12	4309 X	3652	-0-	-657	-0-	178	9	3458	3	N	171	220	1	101
01	4185 X	3732	-0-	-453	-0-	6	1	3409	3	N	177	219	1	59
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	188	9	3131	3	N	140	31	1	168
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	128	1	4100	3	N	225	255	1	138
*04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	195	9	211	9	N	192	58	1	272
						147	1							
						154	9							
						92	1							
						248	9							
						3352	3							

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 229732			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264			
11	3720 X	2995	-0-	-725	-0-	136	1	2684	3	N	159	28	1	238
12	3844 X	2692	-0-	-1152	-0-	175	9	2600	3	N	79	205	1	112
01	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	5	1	2666	3	N	167	26	1	253
02	2900 X	2322	-0-	-578	-0-	87	9	2161	3	N	54	208	1	99
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	100	1	3859	3	N	193	199	1	93
04	3000 X	996	-0-	-2004	-0-	184	9	63	9	N	57	17	1	133
						102	1							
						59	9							
						87	1							
						212	9							
						933	3							

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 230406			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648			
11	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	836	1	16530	3	N	545	549	1	167
12	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	600	9	15743	3	N	563	345	1	385
01	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	28	1	13071	3	N	483	709	1	159
02	18212 X	17087	-0-	-1125	-0-	619	9	15794	3	N	500	523	1	136
03	19468 X	19061	-0-	-407	-0-	491	1	18037	3	N	562	516	1	182
*04	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	531	9	586	9	N	533	476	1	239
						743	1							
						550	9							
						406	1							
						618	9							
						18362	3							

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	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
11	2760 X	1767	-0-	-993	-0-	79 1	1571 3	N	106	18 1		171
						117 9						
12	2852 X	1130	-0-	-1722	-0-	2 1	1043 3	N	77	196 1		52
						85 9						
01	2790 X	1226	-0-	-1564	-0-	38 1	1023 3	N	150	11 1		191
						165 9						
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	80 1	1704 3	N	101	192 1		100
						111 9						
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	47 1	2100 3	N	118	15 1		203
						130 9						
*04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1487 3	108 9	N	98	191 1		110

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

MODERN EXPLORATION, INC.				573226	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5546
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	-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-

ROCK RESOURCES, INC.				722939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	207780	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5380 - 5396
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		39
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	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

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

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

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

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

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

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				

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

RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID ->	031419	COMPL. DATE	08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2182 - 2187				

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

RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		4	RRCID ->	076963	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2197 - 2202				

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

BETHKE, PAUL			WELL #:		9	RRCID ->	085596	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2116 - 2123				

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

RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		5	RRCID ->	122211	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2209 - 2211				

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

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

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

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

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

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

PARAMONT, INC.		639031						CNTY: GOLIAD				
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	5	RRCID ->	085075	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2704 - 2708		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7245 - 7249			
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-	
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7268 - 7274			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7224 - 7226			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-	
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7151 - 7171			
11	5069	R	5069	-0-	-0-	-0-	437	1	4629	3	Y	3	4	1	2
12	6051	R	6051	-0-	-0-	-0-	560	1	5489	3	Y	2	2	1	2
01	4568	R	4568	-0-	-0-	-0-	390	1	4174	3	Y	4	4	1	2
02	4226	R	4226	-0-	-0-	-0-	376	1	3848	3	Y	2	2	1	2
03	4623	R	4623	-0-	-0-	-0-	385	1	4232	3	Y	5	5	1	2
*04	3532	R	3532	-0-	-0-	-0-	171	1	3353	3	Y	7	6	1	1 8 2
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7237 - 7239			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551				N	NO RPT			-0-	
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7267 N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194						
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	47	66	1			28
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	52	9	4	1	Y	47	32	1			43
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	52	9	1	1	Y	51	63	1			31
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	56	9	3	1	Y	41	32	1			40
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	45	9	5	1	Y	33	60	1			13
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	36	9			Y	-0-	13	1			-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	603 R	603	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	49	67	1	29
						54	9							
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	52	1	508	3	Y	47	33	1	43
						52	9							
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	51	63	1	31
						56	9							
02	464 #	423	-0-	-41	-0-	34	1	344	3	Y	41	32	1	40
						45	9							
03	496 #	460	-0-	-36	-0-	32	1	355	3	Y	66	80	1	26
						73	9							
*04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	119	109	1	1 8 35
						131	9							
KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	47	66	1	28
						52	9							
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	47	32	1	43
						52	9							
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	51	63	1	31
						56	9							
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	41	32	1	40
						45	9							
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	1	1	14	3	Y	33	60	1	13
						36	9							
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	8340 #	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	39	33	1	23
12	8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	42	27	1	38
01	8618 #	7625	-0-	-993	-0-	647	1	6926	3	Y	47	57	1	28
						52	9							
02	7142 R	7142	-0-	-0-	-0-	632	1	6465	3	Y	41	28	1	5 8 36
						45	9							
03	7465 R	7465	-0-	-0-	-0-	671	1	6717	3	Y	70	73	1	10 8 23
						77	9							
*04	7545 R	7545	-0-	-0-	-0-	378	1	7050	3	Y	106	96	1	2 8 31
						117	9							

 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	17162 R	17162	-0-	-0-	-0-	1479	1	15646	3	Y	34	48 1	20
12	19352 R	19352	-0-	-0-	-0-	1788	1	17529	3	Y	32	23 1	29
01	16399 #	15697	-0-	-702	-0-	1337	1	14318	3	Y	38	44 1	23
02	15748 R	15748	-0-	-0-	-0-	1400	1	14316	3	Y	29	23 1	29
03	16758 R	16758	-0-	-0-	-0-	1393	1	15312	3	Y	48	58 1	19
04	15870 #	15631	-0-	-239	-0-	755	1	14774	3	Y	93	80 1 6 8	26

 KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	5	7 1	3
12	310 #	191	-0-	-119	-0-	17	1	170	3	Y	4	3 1	4
01	248 #	79	-0-	-169	-0-	4	1	67	3	Y	5	6 1	3
02	377 #	161	-0-	-216	-0-	14	1	143	3	Y	4	3 1	4
03	403 #	168	-0-	-235	-0-	14	1	151	3	Y	3	6 1	1
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	3	1			Y	-0-	1 1	-0-

 KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	49	67 1	29
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	54	1	121	3	Y	47	33 1	43
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	52	1	67	3	Y	51	63 1	31
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	41	32 1	40
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	33	60 1	13
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	45	1			Y	-0-	13 1	-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

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

 DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	233	-0-	233	381	230	2	3	9	Y	3		3
03	14B2 EXT	182	-0-	182	563	180	2	2	9	Y	2		5
04	PRTL PLG	190	-0-	190	753	190	2			Y	-0-		5

KARON (MACKHANK)		//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
MCMULLEN		WELL #:		1	RRCID ->	272247	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	8085 - 8091
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KARON (MACKHANK, LOWER)				48146 338	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	275805	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8204 - 8216
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2015												

KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
DILLWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILLWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A
11	2100 N	1435	-0-	-665	4297	1434	2	1 9	Y	1		183
12	3100 N	1420	-0-	-1680	2617	1407	2	13 9	Y	12	161 1	34
01	3100 N	1566	-0-	-1534	1083	1566	2		Y	-0-	31 1	3
02	2720 N	1637	-0-	-1083	-0-	1637	2		Y	-0-		3
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1692	2	50 9	Y	45		48
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-		48

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROKOHSL SAND GAS UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
11	2287 N	2287	-0-	-0-	197	1	2090	3	N	-0-		163
12	2294 N	2164	-0-	-130	200	1	1964	3	N	-0-		163
01	2294 N	1772	-0-	-522	151	1	1621	3	N	-0-		163
02	2146 N	1752	-0-	-394	155	1	1582	3	N	14	5 8	172
					15	9						
03	1873 N	1873	-0-	-0-	156	1	1714	3	N	3	118 1	54
					3	9						
*04	1764 N	1764	-0-	-0-	86	1	1675	3	N	3		57
					3	9						

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	826	1	5404	3	N	39					152
						43	9									
12	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	929	1	5577	3	N	39					191
						43	9									
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	765	1	4496	3	N	48	181	1			58
						53	9									
02	6061 X	5167	-0-	-894	-0-	768	1	4348	3	N	46					104
						51	9									
03	6479 X	5274	-0-	-1205	-0-	770	1	4454	3	N	45	3	8			146
						50	9									
04	6330 X	2131	-0-	-4199	-0-	292	1	1837	3	N	2					148
						2	9									

PRIZE OPERATING COMPANY 679278
 DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	577	1	6410	3	Y	120	106	1			202
						132	9									
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	621	1	6616	3	Y	36					238
						40	9									
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	641	1	7333	3	Y	40					278
						44	9									
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	581	1	6417	3	Y	82	171	1			189
						90	9									
03	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	625	1	6855	3	Y	59					248
						65	9									
04	7110 X	7038	-0-	-72	-0-	630	1	6408	3	Y	-0-					221

KUESTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

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

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5880 X	5418	-0-	-462	-0-	774	1	4644	2	N	-0-		26
12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	721	1	4838	2	N	-0-		26
01	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	813	1	5032	2	N	-0-		26
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	760	1	5383	2	N	-0-		26
03	5518 X	5504	-0-	-14	-0-	813	1	4691	2	N	-0-		26
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-		26

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

11	47580	33589	-0-	-13991	366620	33428	2	161	9	N	146	165	1	140
12	49166	40653	-0-	-8513	358107	40453	2	200	9	N	182	159	1	163
01	180477	37172	-0-	-143305	214802	36988	2	184	9	N	167	160	1	170
02	34132	33359	-0-	-773	214029	33204	2	155	9	N	141	169	1	142
*03	37789	37070	-0-	-719	213310	36905	2	165	9	N	150			292
04	36570	NO RPT	-0-	-36570	176740					N	NO RPT			292

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	9	1	8
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

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

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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

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

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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	1260 X	324	-0-	-936	-0-	180 1	144 2	N	-0-			166
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	580 1	692 2	N	-0-	134 1		32
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	620 1	778 2	N	-0-			32
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	580 1	453 2	N	-0-			32
03	1271 N	903	-0-	-368	-0-	540 1	363 2	N	-0-			32
04	1260 N	352	-0-	-908	-0-	220 1	132 2	N	-0-			32

WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468				
RHODES TRUST		WELL #: 1										
11	14B2 EXT	5539	-0-	5539	19609	5539 2		N	-0-			77
12	24906 X	5297	-0-	-19609	-0-	5264 2	33 9	N	30			107
*01	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4750 2	8 9	N	7			114
02	5104 X	3293	-0-	-1811	-0-	3285 2	8 9	N	7			114
03	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	5087 2	110 9	N	100	176 1		38
*04	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-			52

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815				
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BLACKWELL //CONT.// 816437												
WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BEGO TRUST												
WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835												
11	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	10
12	6820 X	4390	-0-	-2430	-0-	-0-	4390	2			N	10
01	6820 X	5632	-0-	-1188	-0-	-0-	5632	2			N	10
02	T. A.	5701	-0-	5701	-0-	-0-	5701	2			N	10
03	T. A.	5991	-0-	5991	-0-	-0-	11692	2			N	10
04	T. A.	5826	-0-	5826	-0-	-0-	17518	2			N	10

DAVILA												
WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822												
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015												

BLACKWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RHODES TRUST												
WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRAUBE UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120

KAWITT (EDWARDS)																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 //CONT.// 816437																
WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		16620 X	8051	-0-	-8569	-0-	8051	2				N	-0-			39
12		17174 X	8516	-0-	-8658	-0-	8515	2		1	9	N	1	1	0	39
01		12555 X	11865	-0-	-690	-0-	11638	2	227	9		N	206	70	0	136 1
02		DLQ G-10	9662	-0-	9662	-0-	9662	2				N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	10378	-0-	10378	-0-	20040	2				N	-0-			-0-
*04		23887 X	3847	-0-	-20040	-0-	138	1	1422	2		N	-0-			-0-
							2287	3								

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		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																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		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																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		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																
11		9960 X	6209	-0-	-3751	-0-	6119	2	90	9		N	82	163	1	57
12		15159 X	5502	-0-	-9657	-0-	5502	2				N	-0-			57
01		15159 X	8727	-0-	-6432	-0-	8616	2	111	9		N	101	101	1	57
02		10933 X	4850	-0-	-6083	-0-	4843	2		7	9	N	6			63
03		6417 X	4798	-0-	-1619	-0-	4790	2		8	9	N	7			70
04		6210 X	3894	-0-	-2316	-0-	137	1	3757	3		N	-0-			70

EYHORN GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04		14B2 EXT	58747	-0-	58747	-0-	58747	1	56677	3		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-				
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

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

ESCONDIDO CREEK										WELL #:	2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2625 - 2630
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

ESCONDIDO CREEK										WELL #:	3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2606 - 2666
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86				
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86				
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86				
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86				
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86				
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86				

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

KAY CREEK (1750)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN 'A'				//CONT.//	879035			WELL #:	17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	1702 - 1710
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

MCFADDIN "A"				WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1722 - 1729				
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-		
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-		
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	58 #	2	-0-	-56	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-		
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-		
*04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-		

KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	1932 - 1941				
MCFADDIN 'A'				48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA										
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-		
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-		
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-		
02	261 N	116	-0-	-145	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-		
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-		
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-		

MCFADDIN A-				WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1904 - 1918				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2434 - 2441				
MCFADDIN, J.A.				48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		

KAY CREEK (2800)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 - 3696				
MCFADDIN "A"				48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		879035												
		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MCFADDIN, J.A.		WELL #: 14		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013														

KEERAN REMORA MANAGEMENT, LLC		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
KEERAN RANCH		701560												
		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KEERAN "A"		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
		549836												
		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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																	

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

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																	

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485																	

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

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																	
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468																	
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868																	

11	10350	#	8921	-0-	-1429	-0-	8896	2	25	9	Y	23					147
12	10943		10257	-0-	-686	-0-	10246	2	11	9	Y	10					157
01	10943		7892	-0-	-3051	-0-	7884	2	8	9	Y	7					164
02	10324		9025	-0-	-1299	-0-	9013	2	12	9	Y	11					175
03	10261	#	9019	-0-	-1242	-0-	9009	2	10	9	Y	9					184
04	9930	#	6658	-0-	-3272	-0-	6652	2	6	9	Y	5					189

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

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					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	4	2	13	9	Y	12	11	2		1
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38	1	13	9	Y	12	12	1		1
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	9	Y	12	12	1		1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1		1
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	134	1		8

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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-

KEERAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443					
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	9	Y	219	216	1		11
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	42	2	238	9	Y	216	214	2		13
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	9	Y	231	228	1		16
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	9	Y	214	211	1		19
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	44	2	273	9	Y	248	249	1		18
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	9	Y	217	222	1		13

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					
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	38	1	21	9	Y	19	18	1		1
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	Y	10	10	2		1
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1		1
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	17	1	10	9	Y	9	9	1		1
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1		1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	9	Y	11	11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566												
KEERAN RANCH		WELL #:	C 2	RRCID ->	206934	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	3380 - 3386			
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	5	N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	5	N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	5	N	-0-					-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	5	N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	5	N	-0-					-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-					-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	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

M	O	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

M	O	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
11	6630		6212	-0-	-418	4637	6212	2			N	-0-			-0-
12	6851		6459	-0-	-392	4245	6459	2			N	-0-			-0-
01	6851		6521	-0-	-330	3915	6521	2			N	-0-			-0-
02	6409		6066	-0-	-343	3572	6066	2			N	-0-			-0-
03	6851		5958	-0-	-893	2679	5958	2			N	-0-			-0-
*04	6630		4776	-0-	-1854	825	4776	2			N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 GEISER OPERATING, INC. 298984
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

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

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	O	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
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KEMPER, EAST (5650) //CONT.// 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GEISER OPERATING, INC. 298984
 LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

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

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

11	1110 X	953	-0-	-157	-0-	949	3	4	9	N	4	35
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-	35
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	4	39
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5	44
03	1271 X	1204	-0-	-67	-0-	1203	3	1	9	N	1	45
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	45

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

11	13680 X	10607	-0-	-3073	-0-	714	1	9893	3	Y	-0-	62
12	14136 X	994	-0-	-13142	-0-	855	1	61	3	Y	71	133
						78	9					
01	434 X	251	-0-	-183	-0-	251	1			Y	-0-	133
02	10266 X	1217	-0-	-9049	-0-	511	1	697	3	Y	8	141
						9	9					
03	10974 X	9756	-0-	-1218	-0-	671	1	9040	3	Y	41	182
						45	9					
04	10620 X	503	-0-	-10117	-0-	503	1			Y	-0-	182

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

11	720 N	516	-0-	-204	-0-	29	1	487	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	78	1	540	3	Y	-0-	-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	416	1	78	3	Y	-0-	-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	Y	-0-	-0-
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	-0-	-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

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

KENEDY, SW. (EDWARDS)			48850 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #: 1		RRCID -> 110780			COMPL. DATE 03/19/1984			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E			WELL #: 1		RRCID -> 110781			COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481	
11		5700 X	3561	-0-	-2139	-0-	-0-	662	1	2899	2	164
12		5890 X	3955	-0-	-1935	-0-	-0-	715	1	3240	2	164
01		5890 X	4499	-0-	-1391	-0-	-0-	975	1	3524	2	164
02		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	1	4744	2	164
03		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	1	5327	2	164
*04		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	1	4701	2	164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #: 1		RRCID -> 112637			COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150	
11		7950 X	4309	-0-	-3641	-0-	-0-	801	1	3508	2	204
12		6200 X	4801	-0-	-1399	-0-	-0-	868	1	3933	2	204
01		6200 X	3816	-0-	-2384	-0-	-0-	827	1	2989	2	204
02		5684 X	3982	-0-	-1702	-0-	-0-	848	1	3134	2	204
03		5332 X	4832	-0-	-500	-0-	-0-	1028	1	3804	2	204
*04		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	3822	2	204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #: 2		RRCID -> 144512			COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299	
11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	833	1	3648	2	64
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	858	1	3888	2	64
01		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	1	3851	2	64
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	3257	2	64
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	853	1	3158	2	64
*04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	2856	2	64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #: 2		RRCID -> 213720			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230	
11		10320 X	7732	-0-	-2588	-0-	-0-	1433	1	6277	2	104
								22	9			
12		10664 X	5305	-0-	-5359	-0-	-0-	959	1	4346	2	104
01		7843 X	4475	-0-	-3368	-0-	-0-	970	1	3505	2	104
02		7482 X	4146	-0-	-3336	-0-	-0-	883	1	3263	2	104
03		7998 X	4207	-0-	-3791	-0-	-0-	895	1	3312	2	104
04		7740 X	4047	-0-	-3693	-0-	-0-	884	1	3163	2	104

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	
11		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-	-0-					46
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					46
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46

 KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4260 X	3335	-0-	-925	-0-	542 1	2793 3	Y	-0-				43
12	4278 X	4054	-0-	-224	-0-	499 1	3555 3	Y	-0-				43
01	4278 X	4126	-0-	-152	-0-	515 1	3600 3	Y	10				53
						11 9							
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	482 1	3405 3	Y	-0-				53
03	4061 X	3764	-0-	-297	-0-	478 1	3286 3	Y	-0-				53
*04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	535 1	3611 3	Y	14				67
						15 9							

 ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

11	5790 X	4453	-0-	-1337	-0-	724 1	3729 3	Y	-0-				41
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	721 1	5143 3	Y	-0-				41
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	733 1	5129 3	Y	9				50
						10 9							
02	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	659 1	4659 3	Y	-0-				50
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	683 1	4694 3	Y	-0-				50
04	5640 X	5608	-0-	-32	-0-	722 1	4871 3	Y	14				64
						15 9							

 ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

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

 WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

11	480 N	364	-0-	-116	-0-	59 1	305 3	N	-0-				-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	46 1	330 3	N	-0-				-0-
01	434 N	202	-0-	-232	-0-	25 1	177 3	N	-0-				-0-
02	348 N	287	-0-	-61	-0-	36 1	251 3	N	-0-				-0-
03	372 N	195	-0-	-177	-0-	25 1	170 3	N	-0-				-0-
*04	0	150	-0-	-150	-0-	19 1	131 3	N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2016 - P/A 04/25/16

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-				-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

 KENEDY, 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

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

KENEDY, SW. (SLIGO)		//CONT.//		48850 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES		
ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC		716624									
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.	15755 - 15821
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4080	2189	-0-	-1891	-0-	2189 2	N	-0-			-0-
12	4216	2100	-0-	-2116	-0-	2100 2	N	-0-			-0-
01	4216	2072	-0-	-2144	-0-	2072 2	N	-0-			-0-
02	2958	1916	-0-	-1042	-0-	1916 2	N	-0-			-0-
03	2821 #	2017	-0-	-804	-0-	2017 2	N	-0-			-0-
04	2190 #	1914	-0-	-276	-0-	1914 2	N	-0-			-0-

KENEDY, 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

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
11	14520 X	12954	-0-	-1566	-0-	974 1	11949 3	Y	28		242
12	13888 X	11211	-0-	-2677	-0-	831 1	10341 3	Y	35		277
*01	12524 X	9985	-0-	-2539	-0-	902 1	9083 2	Y	-0-		277
*02	12528 X	9028	-0-	-3500	-0-	807 1	8077 2	Y	131	23 1	385
*03	13392 X	9860	-0-	-3532	-0-	591 1	9269 2	Y	-0-	45 1	340
04	12960 X	10397	-0-	-2563	-0-	929 1	9436 2	Y	29		242

RAY, GEORGE A.				WELL #:	104	RRCID -> 185398	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7316 - 7366
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	288 3	Y	1			6
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	295 3	Y	1			7
*01	310 N	267	-0-	-43	-0-	24 1	243 2	Y	-0-			7
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	236 2	Y	112	1 1		118
*03	310 N	279	-0-	-31	-0-	17 1	262 2	Y	-0-	1 1		117
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24 1	241 2	Y	29	46 1		109

RAY, GEORGE A.				WELL #:	99 F	RRCID -> 219741	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7307 - 7313
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42 1	421 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	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

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

11	T. A.	767	-0-	767	2139	58	1	707	3	Y	2			10
						2	9							
12	2830 X	691	-0-	-2139	-0-	51	1	638	3	Y	2			12
						2	9							
*01	3100 N	9985	-0-	6885	6885	902	1	9083	2	Y	-0-			12
*02	2900 N	720	-0-	-2180	4705	54	1	541	2	Y	114	1	1	125
						125	9							
*03	3100 N	673	-0-	-2427	2278	40	1	633	2	Y	-0-	3	1	122
*04	3000 N	730	-0-	-2270	8	63	1	635	2	Y	29	46	1	114
						32	9							

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

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

KERR (7910)															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC															
RAY, GEORGE A.															
49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
870311															
WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KERR (8200)															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC															
RAY, GEORGE A.															
49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
870311															
WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY															
WELL #: RAY RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401															
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013															

KINKLER (5700)															
WJC, INC.															
DEBORD GAS UNIT															
49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
888140															
WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-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															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KITTY BURNS (QUEEN CITY)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
LENNOX, EMMA B. -A-
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 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	* EOM BALANCE
11	1997 S	1997	-0-	-0-	-0-	30	1	1955	2	N	11	65
						12	9					
12	1895 S	1895	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	15	80
						17	9					
01	1891 S	1889	-0-	-2	-0-	30	1	1850	2	N	8	88
						9	9					
02	1943 S	888	-0-	-1055	-0-	20	1	865	2	N	3	91
						3	9					
03	1891 S	1628	-0-	-263	-0-	30	1	1591	2	N	6	97
						7	9					
04	1830 S	398	-0-	-1432	-0-	20	1	377	2	N	1	98
						1	9					

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY
WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KITTY BURNS (10,400)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY
WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-	50 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-		-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)
HILCORP ENERGY COMPANY
D. LAMBERT
WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

11	5490 X	4273	-0-	-1217 B	-0-	1038	1	3050	2	N	168	303	1	181
						185	9							
12	5022 X	4255	-0-	-767 B	-0-	1104	1	3073	2	N	71			252
						78	9							
01	4929 X	3352	-0-	-1577 B	-0-	779	1	2501	2	N	65			317
						72	9							
02	4582 X	3753	-0-	-829 B	-0-	917	1	2735	2	N	92			409
						101	9							
03	4898 X	2047	-0-	-2851 B	-0-	147	1	1833	2	N	61	153	1	317
						67	9							
04	4260 X	3749	-0-	-511 B	-0-	321	1	3347	2	N	74	178	1	213
						81	9							

KONIG, NORTH (WILCOX MIGURA) //CONT.// 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1371 X	1371	-0-	-0- B	-0-	340 1	1000 2	N		28	42 1		132
						31 9							
12	1116 X	426	-0-	-690 B	-0-	107 1	298 2	N		19			151
						21 9							
01	1116 X	942	-0-	-174 B	-0-	220 1	704 2	N		16			167
						18 9							
02	3103 X	1687	-0-	-1416 B	-0-	416 1	1243 2	N		25			192
						28 9							
03	1426 X	410	-0-	-1016 B	-0-	29 1	355 2	N		24			216
						26 9							
04	1380 X	730	-0-	-650 B	-0-	59 1	621 2	N		45			261
						50 9							

KONIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT													
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566													
KONIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	918 R	918	-0-	-0-	-0-	46 1	775 2	N		88			107
						97 9							
12	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	940 2	N		107	151 1		63
						118 9							
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	45 1	745 2	N		63	98 1		28
						69 9							
02	899 #	759	-0-	-140	-0-	39 1	657 2	N		57			85
						63 9							
03	1116 #	644	-0-	-472	-0-	27 1	553 2	N		58	118 1		25
						64 9							
04	1080 #	598	-0-	-482	-0-	29 1	488 2	N		74			99
						81 9							

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

11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	6030 X	4232	-0-	-1798 B	-0-	249 1	3917 2	N		60			98
						66 9							
12	6231 X	5949	-0-	-282 B	-0-	349 1	5488 2	N		102			200
						112 9							
01	6231 X	6030	-0-	-201 B	-0-	522 1	5401 2	N		97	184 1		113
						107 9							
02	5655 X	5571	-0-	-84 B	-0-	442 1	5051 2	N		71			184
						78 9							
03	6045 X	5190	-0-	-855 B	-0-	406 1	4700 2	N		76			260
						84 9							
04	5850 X	5010	-0-	-840 B	-0-	327 1	4600 2	N		75			335
						83 9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	946 X	946	-0-	-0-	B	-0-	126	1	773	2	N	43	189 1
12	863 X	863	-0-	-0-	B	-0-	47	9	735	2	N	27	89
01	1119 X	1119	-0-	-0-	B	-0-	30	9	941	2	N	47	136
02	1021 X	1021	-0-	-0-	B	-0-	126	1	865	2	N	53	189
03	1122 X	1122	-0-	-0-	B	-0-	52	9	956	2	N	36	182 1
*04	1591 X	1591	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1277	2	N	69	112
							58	9					
							126	1					
							40	9					
							238	1					
							76	9					

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

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

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

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

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		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	7080	4293	-0-	-2787	176	4293	2	N	-0-		-0-	
12	6254 R	6078	-0-	-176	-0-	6078	2	N	-0-		-0-	
01	5060 R	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2	N	-0-		-0-	
02	6479 R	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2	N	-0-		-0-	
03	7316	7363	-0-	47	47	7363	2	N	-0-		-0-	
*04	6831 R	6784	-0-	-47	-0-	6784	2	N	-0-		-0-	

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		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-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		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1	-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-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2015 - P/A 11-13-2015

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
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									
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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									
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT	-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT	-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT	-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT	-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT	-0-
04 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									
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672									
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364									
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 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									
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600									
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			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 #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065	
11	3000 N	637	-0-	-2363	47468	637 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	563	-0-	-2537	44931	563 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	603	-0-	-2497	42434	603 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	569	-0-	-2331	40103	569 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	527	-0-	-2573	37530	527 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	37530		Y	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613				
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-	
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	-0-	
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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 #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234						
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-				
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-	-0-				
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-				
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-				
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	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						
11	14B2 EXT	417	-0-	417	9198	377	2	40	9	N	36	55	1	8
12	9566 X	368	-0-	-9198	-0-	327	2	41	9	N	37	32	1	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	-0-
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-			-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-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 #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	149	-0-	149	473	149	2		N	-0-		-0-
12	602 X	129	-0-	-473	-0-	129	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

LA SALLE (5300)		51025 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MAMEROW ENERGY CORP		523628														
BENNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 278447		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5060 -		5066				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LA SALLE (6110)		51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MAMEROW ENERGY CORP		523628														
SAPPINGTON FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6171 -		6178				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LA SALLE (6300)		51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MAMEROW ENERGY CORP		523628														
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6284 -		6302				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
MAMEROW ENERGY CORP		523628														
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6398 -		6403				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MAMEROW ENERGY CORP		523628														
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6590 -		6594				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

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 SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MAMEROW ENERGY CORP		523628		WELL #:		3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6582 - 6589	
BENNETT															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 6303 - 6306	
BENNETT															
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LA SALLE (7150)		51025 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MAMEROW ENERGY CORP		523628		WELL #:		1		RRCID -> 221874		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7152 - 7156	
BENNETT, ET AL															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2015															
LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MAMEROW ENERGY CORP		523628		WELL #:		8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6545 - 6550	
BENNETT, ET AL															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MAMEROW ENERGY CORP		523628		WELL #:		7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307	
BENNETT, ET AL															
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #:		25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151	
GORDIN ESTATE															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

LA WARD, NORTH		//CONT.//		51109 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
GORDIN ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	137861	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	5158 -	5162	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KD ENERGY, LLC				452996										
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4651 -	4656	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WELSH OIL & GAS COMPANY				908480										
WOODRUFF, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	4713 -	4717	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

LA WARD, NORTH (5500)		//CONT.//		51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5521 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	8 1	15 9	Y	14	16 2	21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

GORDIN ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	159740	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5626 - 5630
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 06806 12/15/2015											

LA WARD, NORTH (5800 -A-)				51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BXP OPERATING, LLC				042191							
GRAVES, T.A.		WELL #:		2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5776 - 5785
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		//CONT.//		51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
GORDIN ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5799 - 5802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900)				51109 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
GORDIN ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	211132	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5903 - 5906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NE. (6800)				51110 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC.				573655								
STAFFORD		WELL #:		3	RRCID ->	279439	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6554 - 6557
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		9269	1807	-0-	-7462	-0-	714 2	1093 9	N	994	818 1	176
06		8970	1260	-0-	-7710	-0-	695 2	565 9	N	514	481 1	209
07		9269	-0-	-0-	-9269	-0-			N	265	315 1	159
08		9269	-0-	-0-	-9269	-0-			N	212	157 1	214
09		8970	-0-	-0-	-8970	-0-			N	185	154 1	245
10		9269	-0-	-0-	-9269	-0-			N	105	167 1	183
11		8970	-0-	-0-	-8970	-0-			N	85		268
12		9269	-0-	-0-	-9269	-0-			N	78	169 1	177
01		9269	-0-	-0-	-9269	-0-			N	141		318
*02		8671	-0-	-0-	-8671	-0-			N	-0-	85 1	233
*03		9269	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-		233
04		8970	-0-	-0-	-8970	-0-			N	-0-		233

LABUS (EDWARDS, UPPER)				51138 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES				
OKY INVESTMENTS, INC.				621092								
MCMULLEN OIL & ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	126562	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	10630 - 10646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	2161	-0-	-1409	-0-	194	1	795	3	N	1065	908	251
						1172	9						
12	2307 X	2190	-0-	-117	-0-	220	1	800	3	N	1064	1070	245
						1170	9						
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	220	1	666	3	N	1052	1087	210
						1157	9						
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	205	1	756	3	N	867	900	177
						954	9						
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	204	1	913	3	N	840	903	114
						924	9						
*04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	203	1	1023	3	N	686	691	109
						755	9						

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	316	1	3769	3	Y	47	85	60
						52	9						
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	347	1	4545	3	Y	64	97	27
						70	9						
01	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	347	1	3231	3	Y	36		63
						40	9						
02	4002 X	2883	-0-	-1119	-0-	323	1	2503	3	Y	52	87	28
						57	9						
03	4960 X	2647	-0-	-2313	-0-	328	1	2291	3	Y	25		53
						28	9						
04	4800 X	1086	-0-	-3714	-0-	476	1	562	3	Y	44		97
						48	9						

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

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

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

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

LAGARTO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		51280 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075									
BEALL		WELL #:		2	RRCID ->	272483	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6233 - 6255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2561 X	2561	-0-	-0-	317 1	2207 3	Y		34	73 1		51
12		2511 X	2464	-0-	-47	37 9	2085 3	Y		29	65 1		15
01		3225 X	3225	-0-	-0-	32 9	2836 3	Y		38			53
02		2504 N	2504	-0-	-0-	42 9	2107 3	Y		67	86 1		34
03		2566 N	2566	-0-	-0-	323 1	2207 3	Y		28			62
04		2850 X	305	-0-	-2545	74 9	226 3	Y		8			70
						328 1							
						31 9							
						70 1							
						9 9							

HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	272692	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6110 - 6199	
11		26100 X	6431	-0-	-19669	97 1	6149 3	Y		168	165 1		15
12		13237 X	5089	-0-	-8148	185 9	4797 3	Y		160	159 1		16
01		10075 X	5582	-0-	-4493	116 1	5128 3	Y		158	140 1		34
02		6206 X	4249	-0-	-1957	176 9	3748 3	Y		116	125 1		25
03		6634 X	3128	-0-	-3506	280 1	2639 3	Y		95	105 1		15
04		6420 X	1930	-0-	-4490	174 9	1513 3	Y		52	49 1		18
						373 1							
						128 9							
						384 1							
						105 9							
						360 1							
						57 9							

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	279049	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5706 - 5708	
11		30390 X	10810	-0-	-19580	154 1	10353 3	Y		275	273 1		25
12		31403 X	9073	-0-	-22330	303 9	8643 3	Y		284	281 1		28
01		31403 X	14746	-0-	-16657	118 1	14164 3	Y		274	244 1		58
02		29377 X	11857	-0-	-17520	312 9	11208 3	Y		251	256 1		53
03		12772 X	10357	-0-	-2415	281 1	9760 3	Y		194	216 1		31
04		14280 X	8826	-0-	-5454	301 9	8277 3	Y		165	142 1		54
						373 1							
						276 9							
						384 1							
						213 9							
						367 1							
						182 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D140	RRCID ->	206493	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3900 - 3980
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			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 12A		RRCID -> 221844	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 4114	- 4124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113	- 4140		
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-		N	-0-		-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116	- 4124		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
11	1440 N	389	-0-	-1051	-0-	81 1	N	-0-		-0-
						75 3				
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228																

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

LAKE 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																

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

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																

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

LAKE 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																

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377																

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

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC			833782						CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR -D-			WELL #: D 37		RRCID -> 255431		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 2417 - 2420	
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 3		N	-0-			-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955 3		N	-0-			-0-
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959 3		N	-0-			-0-
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	903 3		N	-0-			-0-
03	961 N	307	-0-	-654	-0-	307 3		N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 2513 - 2523	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 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

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

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

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

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

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

LAKE PASTURE (E-288)			//CONT.//		51512 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 92 F	RRCID -> 105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2875 - 2894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 92 H	RRCID -> 105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #:		64	RRCID -> 126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 19		RRCID -> 140262		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 3		RRCID -> 194589		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (FT-585)		51512 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
SHELTON		WELL #: 16		RRCID -> 276406		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5677 - 5681							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16															

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D180		RRCID -> 206550		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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 #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	784	1	2251	2	N	-0-	-0-	
						726	3						
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	819	1	1946	2	N	-0-	-0-	
						384	3						
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	1365	1	2212	2	N	-0-	-0-	
						351	3						
02	4176 X	3702	-0-	-474	-0-	1333	1	2002	2	N	-0-	-0-	
						367	3						
03	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	2040	1	1812	2	N	-0-	-0-	
						335	3						
*04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1945	1	1975	2	N	-0-	-0-	
						663	3						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5370 X	4431	-0-	-939	-0-	924 1 855 3	2652 2	N	-0-		-0-
12	5549 X	4638	-0-	-911	-0-	1206 1 565 3	2867 2	N	-0-		-0-
01	5549 X	4499	-0-	-1050	-0-	1563 1 403 3	2533 2	N	-0-		-0-
02	4959 X	2488	-0-	-2471	-0-	897 1 246 3	1345 2	N	-0-		-0-
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-		-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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 #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

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

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 44		RRCID -> 061345		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WLP		WELL #: 4		RRCID -> 161248		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WLP		WELL #: G 9		RRCID -> 180383		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WLP		WELL #: G 3		RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE 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 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-				-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-				-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-				-0-
02	1943 N	1602	-0-	-341	-0-	1602	3			N	-0-				-0-
03	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-				-0-
*04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-				-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-				-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-				-0-
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-				-0-
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-				-0-
*04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	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				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE 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 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

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
11		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-			-0-
12		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3	N	-0-			-0-
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3	N	-0-			-0-
02		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3	N	-0-			-0-
03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3	N	-0-			-0-
*04		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	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

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

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2160 X	210	-0-	-1950	-0-	44	1	126	2	N	-0-				-0-
						40	3								
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-				-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		4	RRCID ->	066429	COMPL. DATE	11/26/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-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				
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-				-0-
12	1736 N	1094	-0-	-642	-0-	1094	3			N	-0-				-0-
01	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
02	1537 N	1351	-0-	-186	-0-	1351	3			N	-0-				-0-
03	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	3			N	-0-				-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR			WELL #:	63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3804 - 3824			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE 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			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
04		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			
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	154	1	231	2	N	-0-			-0-
						43	3							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 10	RRCID ->	156796	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	3304 - 3321		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
T-C OIL CO.-OCONNOR													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	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 #: D201R		RRCID -> 205741		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) //CONT.// 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		4560 X	2784	-0-	-1776	-0-		580 1	1666 2	N		-0-			-0-
								538 3							
12		4712 X	2788	-0-	-1924	-0-		725 1	1723 2	N		-0-			-0-
								340 3							
01		4712 X	2094	-0-	-2618	-0-		727 1	1179 2	N		-0-			-0-
								188 3							
02		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		826 1	1240 2	N		-0-			-0-
								227 3							
03		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-		1190 1	1057 2	N		-0-			-0-
								195 3							
04		2790 X	2263	-0-	-527	-0-		960 1	975 2	N		-0-			-0-
								328 3							

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

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															
11		40020 X	24250	-0-	-15770 B	-0-		95 1	24020 2	N		123			272
								135 9							
12		40300 X	33734	-0-	-6566 B	-0-		135 1	33437 2	N		147	341 1		78
								162 9							
01		40300 X	32455	-0-	-7845 B	-0-		128 1	32158 2	N		154			232
								169 9							
02		33466 X	29667	-0-	-3799 B	-0-		116 1	29426 2	N		114			346
								125 9							
03		35774 X	30754	-0-	-5020 B	-0-		115 1	30533 2	N		96	356 1		86
								106 9							
04		32640 X	28928	-0-	-3712 B	-0-		107 1	28708 2	N		103			189
								113 9							

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958															
11		3960 X	1062	-0-	-2898 B	-0-		4 1	1058 2	N		-0-			307
12		4619 X	2071	-0-	-2548 B	-0-		8 1	2030 2	N		30			337
								33 9							
01		4619 X	1723	-0-	-2896 B	-0-		7 1	1673 2	N		39			376
								43 9							
02		4321 X	1991	-0-	-2330 B	-0-		8 1	1941 2	N		38	192 1		222
								42 9							
03		4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-		16 1	4320 2	N		89	184 1		127
								98 9							
*04		4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-		16 1	4372 2	N		88			215
								97 9							

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
ETZLER GAS UNIT

52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
665748

WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			130
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			130
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	130	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

LAVACA BAY (F-34)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 38

52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990

WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1304	3	63	9	N	57	57	0	-0-
12	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1203	3	108	9	N	98	98	0	-0-
01	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1349	3	99	9	N	90	90	0	-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1285	3	97	9	N	88	88	0	-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1525	3	99	9	N	90	90	0	-0-
04	1410 N	1203	-0-	-207	-0-	1148	3	55	9	N	50	50	0	-0-

STATE TRACT 26

WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

11	15150 X	10871	-0-	-4279	-0-	10836	3	35	9	N	32	32	0	-0-
12	15655 X	10139	-0-	-5516	-0-	10077	3	62	9	N	56	56	0	-0-
01	15655 X	9844	-0-	-5811	-0-	9794	3	50	9	N	45	45	0	-0-
02	12760 X	8209	-0-	-4551	-0-	8166	3	43	9	N	39	39	0	-0-
03	13640 X	7902	-0-	-5738	-0-	7867	3	35	9	N	32	32	0	-0-
04	10860 X	10620	-0-	-240	-0-	10586	3	34	9	N	31	31	0	-0-

LAVACA BAY (F-39)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 26

52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990

WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	880	3	31	9	N	28	28	0	-0-
12	992 X	897	-0-	-95	-0-	842	3	55	9	N	50	50	0	-0-
01	992 X	763	-0-	-229	-0-	724	3	39	9	N	35	35	0	-0-
02	928 X	658	-0-	-270	-0-	624	3	34	9	N	31	31	0	-0-
03	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1056	3	50	9	N	45	45	0	-0-
04	900 X	844	-0-	-56	-0-	815	3	29	9	N	26	26	0	-0-

GALLINIPPER UNIT

WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	N	9	9	0	-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	3	20	9	N	18	18	0	-0-
01	1395 N	957	-0-	-438	-0-	947	3	10	9	N	9	9	0	-0-
02	1305 N	1045	-0-	-260	-0-	1034	3	11	9	N	10	10	0	-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2103	3	20	9	N	18	18	0	-0-
*04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1545	3	10	9	N	9	9	0	-0-

LAVACA BAY (F-40-B)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE

52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990

WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

11	16950 X	7919	-0-	-9031	-0-	7756	3	163	9	N	148	148	0	-0-
12	17515 X	8269	-0-	-9246	-0-	7955	3	314	9	N	285	285	0	-0-
01	17515 X	7958	-0-	-9557	-0-	7709	3	249	9	N	226	226	0	-0-
02	13340 X	7352	-0-	-5988	-0-	7114	3	238	9	N	216	216	0	-0-
03	13113 X	7952	-0-	-5161	-0-	7732	3	220	9	N	200	200	0	-0-
04	8010 X	7518	-0-	-492	-0-	7364	3	154	9	N	140	140	0	-0-

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	3	33	9	N	30	30	0	-0-	
12	620 N	399	-0-	-221	-0-	337	3	62	9	N	56	56	0	-0-	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	471	3	70	9	N	64	64	0	-0-	
02	638 X	540	-0-	-98	-0-	468	3	72	9	N	65	65	0	-0-	
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	463	3	61	9	N	55	55	0	-0-	
04	510 X	505	-0-	-5	-0-	461	3	44	9	N	40	40	0	-0-	

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1069	3	235	9	N	214	214	0	-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1183	3	487	9	N	443	443	0	-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1176	3	397	9	N	361	361	0	-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	990	3	345	9	N	314	314	0	-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1528	3	455	9	N	414	414	0	-0-
*04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1276	3	279	9	N	254	254	0	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

11	870 X	861	-0-	-9	-0-	726	3	135	9	N	123	123	0	-0-
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	687	3	241	9	N	219	219	0	-0-
01	868 X	724	-0-	-144	-0-	562	3	162	9	N	147	147	0	-0-
02	841 X	669	-0-	-172	-0-	516	3	153	9	N	139	139	0	-0-
03	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	861	3	218	9	N	198	198	0	-0-
04	900 X	639	-0-	-261	-0-	539	3	100	9	N	91	91	0	-0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

11	5100 #	4957	-0-	-143	-0-	4675	3	282	9	N	256	256	0	-0-
12	5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	4844	3	546	9	N	496	496	0	-0-
01	5363 #	5136	-0-	-227	-0-	4701	3	435	9	N	395	395	0	-0-
02	5017 #	4833	-0-	-184	-0-	4412	3	421	9	N	383	383	0	-0-
03	5651 R	5651	-0-	-0-	-0-	5225	3	426	9	N	387	387	0	-0-
04	5220 #	4788	-0-	-432	-0-	4517	3	271	9	N	246	246	0	-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	330	1	2341	3	N	332	332	0	-0-
12	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	341	1	2282	3	N	605	605	0	-0-
01	3348 X	3116	-0-	-232	-0-	341	1	2239	3	N	487	487	0	-0-
02	3132 X	2939	-0-	-193	-0-	242	1	2162	3	N	486	486	0	-0-
03	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	341	1	2278	3	N	437	437	0	-0-
04	3180 X	2839	-0-	-341	-0-	330	1	2172	3	N	306	306	0	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	560	-0-	-3580 B	-0-	231	1	296	3	N	30	30	0			-0-
12	4278 X	58	-0-	-4220 B	-0-	33	9									-0-
01	6573 X	6573	-0-	-0- B	-0-	48	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	5618	3	955	9	N	868	868	0			-0-
03	589 X	191	-0-	-398 B	-0-	242	1	2384	3	N	380	380	0			-0-
04	1020 X	215	-0-	-805 B	-0-	418	9									-0-
						22	1	147	3	N	20	20	0			-0-
						22	9									-0-
						44	1	154	3	N	15	15	0			-0-
						17	9									-0-
GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744						
11	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	128	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	496 N	331	-0-	-165 B	-0-	310	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	632	3	35	9	N	32	32	0			-0-
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	576	3	33	9	N	30	30	0			-0-
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	919	3	45	9	N	41	41	0			-0-
*04	5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	4903	3	179	9	N	163	163	0			-0-
QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3905		RRCID -> 267712		COMPL. DATE 04/19/2012				TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244						
11	9750 X	5729	-0-	-4021 B	-0-	297	1	5369	3	N	57	57	0			-0-
12	9300 X	5708	-0-	-3592 B	-0-	63	9									-0-
01	8153 X	5547	-0-	-2606 B	-0-	275	1	5367	3	N	60	60	0			-0-
02	7627 X	4159	-0-	-3468 B	-0-	66	9									-0-
03	7285 X	4275	-0-	-3010 B	-0-	341	1	5144	3	N	56	56	0			-0-
04	5730 X	1296	-0-	-4434 B	-0-	62	9									-0-
						132	1	3894	3	N	121	121	0			-0-
						133	9									-0-
						4148	3	127	9	N	115	115	0			-0-
						330	1	937	3	N	26	26	0			-0-
						29	9									-0-
QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013				TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102						
11	39579 X	39579	-0-	-0- B	-0-	316	1	37096	3	N	1970	1970	0			-0-
12	38006 X	37278	-0-	-728 B	-0-	2167	9									-0-
01	38006 X	36659	-0-	-1347 B	-0-	326	1	34942	3	N	1827	1827	0			-0-
02	39440 X	35697	-0-	-3743 B	-0-	2010	9									-0-
03	42160 X	36223	-0-	-5937 B	-0-	326	1	34440	3	N	1721	1721	0			-0-
04	39570 X	35766	-0-	-3804 B	-0-	1893	9									-0-
						305	1	33622	3	N	1609	1609	0			-0-
						1770	9									-0-
						326	1	34168	3	N	1572	1572	0			-0-
						1729	9									-0-
						316	1	33786	3	N	1513	1513	0			-0-
						1664	9									-0-
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						
11	6870 X	3909	-0-	-2961	-0-	15	1	3894	2	N	-0-	-0-	0			-0-
12	7099 X	5209	-0-	-1890	-0-	21	1	5188	2	N	-0-	-0-	0			-0-
01	7068 X	4622	-0-	-2446	-0-	18	1	4604	2	N	-0-	-0-	0			-0-
02	6293 X	4199	-0-	-2094	-0-	16	1	4183	2	N	-0-	-0-	0			-0-
03	6200 X	4137	-0-	-2063	-0-	16	1	4121	2	N	-0-	-0-	0			-0-
04	5040 X	2318	-0-	-2722	-0-	9	1	2309	2	N	-0-	-0-	0			-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		//CONT.//		52365 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468										
ROBINSON-LONGHORN		WELL #:		1	RRCID ->	247324	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4372 - 4376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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		
11	1560 #	1190	-0-	-370 B	-40457	1190	2			N	-0-			-0-
12	1550 #	1275	-0-	-275 B	-40732	1275	2			N	-0-			-0-
01	1488 #	1050	-0-	-438 B	-41170	1050	2			N	-0-			-0-
02	1334 #	NO RPT	-0-	-1334 B	-42504					N	NO RPT			-0-
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-43713					N	NO RPT			-0-
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-44943					N	NO RPT			-0-

RODEN		WELL #:		2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1864 - 1874		
11	2130 #	1463	-0-	-667 B	-30443	1463	2			N	-0-			-0-
12	2201 #	1151	-0-	-1050 B	-31493	1151	2			N	-0-			-0-
01	2666 #	1389	-0-	-1277 B	-32770	1389	2			N	-0-			-0-
02	2494 #	NO RPT	-0-	-2494 B	-35264					N	NO RPT			-0-
03	1798 #	NO RPT	-0-	-1798 B	-37062					N	NO RPT			-0-
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470 B	-38532					N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1774 - 1784		
11	4260 #	1190	-0-	-3070 B	-21553	1190	2			N	-0-			-0-
12	4402 #	1275	-0-	-3127 B	-24680	1275	2			N	-0-			-0-
01	4402 #	1050	-0-	-3352 B	-28032	1050	2			N	-0-			-0-
02	3509 #	NO RPT	-0-	-3509 B	-31541					N	NO RPT			-0-
03	3534 #	NO RPT	-0-	-3534 B	-35075					N	NO RPT			-0-
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-36305					N	NO RPT			-0-

RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006	PERF.	1734 - 1740		
11	2670 #	2467	-0-	-203 B	-16573	2467	2			N	-0-			-0-
12	2759 #	2515	-0-	-244 B	-16817	2515	2			N	-0-			-0-
01	3348 #	1819	-0-	-1529 B	-18346	1819	2			N	-0-			-0-
02	3132 #	NO RPT	-0-	-3132 B	-21478					N	NO RPT			-0-
03	2759 #	NO RPT	-0-	-2759 B	-24237					N	NO RPT			-0-
04	2460 #	NO RPT	-0-	-2460 B	-26697					N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051								
RODEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163962	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 1937 - 1982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		810 #	886	-0-	76 B	-40844	886 2	N	-0-			-0-
12		713 #	701	-0-	-12 B	-40856	701 2	N	-0-			-0-
01		682 #	321	-0-	-361 B	-41217	321 2	N	-0-			-0-
02		870 #	-0-	-0-	-870 B	-42087		N	-0-			-0-
03		930 #	-0-	-0-	-930 B	-43017		N	-0-			-0-
04		900 #	-0-	-0-	-900 B	-43917		N	-0-			-0-

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: LIVE OAK				
ROBINSON LONGHORN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279314	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2386 - 2390
11		6570	4075	-0-	-2495	-0-	4075 2	N	-0-			-0-
12		6789	2176	-0-	-4613	-0-	2176 2	N	-0-			-0-
01		6789	2566	-0-	-4223	-0-	2566 2	N	-0-			-0-
02		6351	1775	-0-	-4576	-0-	1775 2	N	-0-			-0-
03		6789	823	-0-	-5966	-0-	823 2	N	-0-			-0-
*04		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-

LEROY (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
11		4350 X	2849	-0-	-1501	-0-	2836 2	13 9	N	12		224
12		4495 X	2455	-0-	-2040	-0-	2455 2		N	-0-		224
01		4495 X	4343	-0-	-152	-0-	4343 2		N	-0-		224
02		3538 X	2210	-0-	-1328	-0-	2170 2	40 9	N	36	185 1	75
03		2945 X	2211	-0-	-734	-0-	2202 2	9 9	N	8		83
04		4200 X	2523	-0-	-1677	-0-	2515 2	8 9	N	7		90

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

SANDEL OPERATING COMPANY				747534				CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S. TRUST ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9508 - 9532
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	N	1		40
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		40
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		40
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		40
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		40
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		40

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9345 - 9402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	780 X	-0-	-0-	-780		-0-					N	102			102
12	22 X	22	-0-	-0-		-0-	6	1	16	2	N	-0-			102
01	124 N	124	-0-	-0-		-0-	24	1	100	2	N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			102
03	33 N	33	-0-	-0-		-0-	8	1	25	2	N	-0-	90	1	12
*04	122 N	122	-0-	-0-		-0-	12	1	110	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	1217	-0-	-1603 B		-0-	105	1	1112	2	N	-0-			87
12	719 X	719	-0-	-0- B		-0-	210	1	509	2	N	-0-			87
01	914 X	914	-0-	-0- B		-0-	330	1	584	2	N	-0-			87
02	1189 X	993	-0-	-196 B		-0-	405	1	588	2	N	-0-			87
03	1271 X	992	-0-	-279 B		-0-	405	1	587	2	N	-0-			87
04	1230 X	978	-0-	-252 B		-0-	420	1	558	2	N	-0-			87

OXY USA INC.				630591					CNTY: LIVE OAK						
NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9608 - 9632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534					CNTY: LIVE OAK						
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

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		
11		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	1117	1	9772	2	Y	206	205	0	173
							227	9							
12		12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1345	1	10475	2	Y	288	354	0	107
							317	9							
01		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	1252	1	9931	2	Y	233	175	0	165
							256	9							
02		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1251	1	9039	2	Y	274	179	0	177 1 83
							301	9							
03		10168 X	7502	-0-	-2666	-0-	1003	1	6344	2	Y	141	39	0	168 1 17
							155	9							
04		9840 X	8236	-0-	-1604	-0-	1102	1	6891	2	Y	221	218	1	20
							243	9							

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779		
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	-0-	2	0	68
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-			68
01		713 N	602	-0-	-111	-0-	67	1	535	2	N	-0-			68
02		667 N	536	-0-	-131	-0-	65	1	471	2	N	-0-			68
03		682 N	535	-0-	-147	-0-	73	1	462	2	N	-0-			68
04		570 N	435	-0-	-135	-0-	60	1	375	2	N	-0-			68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9672 - 9730		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2016 - PLUGGED 02/24/16															

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		
11		690 N	545	-0-	-145	-0-	20	1	503	2	N	20			51
							22	9							
12		496 N	249	-0-	-247	-0-	20	1	219	2	N	9			60
							10	9							
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	5			65
							6	9							
02		522 N	413	-0-	-109	-0-	20	1	386	2	N	6			71
							7	9							
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	N	7			78
							8	9							
*04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	N	8			86
							9	9							

LINKE (5900)		53745 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
POCO LLC		668802								
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271493		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153964	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	16550 PERF.15286 - 15352		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998 PERF.13831 - 13850		
11		12600 X	11044	-0-	-1556	-0-	11044	2	N	-0-		-0-
12		13020 X	11400	-0-	-1620	-0-	11400	2	N	-0-		-0-
01		12834 X	11463	-0-	-1371	-0-	11463	2	N	-0-		-0-
02		11600 X	10803	-0-	-797	-0-	10803	2	N	-0-		-0-
03		12400 X	11172	-0-	-1228	-0-	11172	2	N	-0-		-0-
04		11100 X	10741	-0-	-359	-0-	10741	2	N	-0-		-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817 PERF.14206 - 14250		
11		540 N	191	-0-	-349	-0-	191	2	N	-0-		-0-
12		403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	N	-0-		-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-		-0-
04		300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2	N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000 PERF.13830 - 14512		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600 PERF.13875 - 14621		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
01		365 X	-0-	-0-	-365	-0-			N	-0-		-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250												
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			-0-
12		279 N	154	-0-	-125	-0-	-0-	154	2			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			-0-
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	162	2			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954														
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572	PERF.	13976 - 14412						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	15795	PERF.	14220 - 14334						
11		10710 X	4969	-0-	-5741	-0-	4969	2				N	-0-					-0-
12		11067 X	6515	-0-	-4552	-0-	6515	2				N	-0-					-0-
01		9021 X	6513	-0-	-2508	-0-	6513	2				N	-0-					-0-
02		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2				N	-0-					-0-
03		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2				N	-0-					-0-
*04		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2				N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	236083	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14218 - 14252						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13865 - 15337						
11		19770 X	15396	-0-	-4374	-0-	15396	2				N	-0-					-0-
12		20429 X	16177	-0-	-4252	-0-	16177	2				N	-0-					-0-
01		19995 X	16522	-0-	-3473	-0-	16522	2				N	-0-					-0-
02		16675 X	15274	-0-	-1401	-0-	15274	2				N	-0-					-0-
03		17825 X	15129	-0-	-2696	-0-	15129	2				N	-0-					-0-
04		15990 X	14939	-0-	-1051	-0-	14939	2				N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.	13920 - 14028						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF.	N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
WALLEK, CLARISSA M.		WELL #:		1	RRCID ->	093626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	1354 - 2444
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - P/A 12-18-2015												

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)												
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.												
KRAMER #3												
WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.												
RIVER RANCH												
WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142												
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	N	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

RIVER RANCH												
WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710												
11	7440 X	5477	-0-	-1963	-0-	358	1	5119	2	N	-0-	-0-
12	7409 X	5774	-0-	-1635	-0-	372	1	5402	2	N	-0-	-0-
01	7409 X	3130	-0-	-4279	-0-	219	1	2911	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-	-0-
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	-0-

RIVER RANCH												
WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978												
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	135	1	1932	2	N	-0-	70
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	2	N	-0-	70
01	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	71	1	947	2	N	-0-	70
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-	70
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	70
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	70

RIVER RANCH												
WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710												
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	80	1	1148	2	N	-0-	-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	83	1	1210	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	708	-0-	-532	-0-	50	1	658	2	N	-0-	-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-	-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-

RIVER RANCH												
WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684												
11	4500 X	4069	-0-	-431	-0-	266	1	3803	2	N	-0-	-0-
12	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	278	1	4035	2	N	-0-	-0-
01	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	161	1	2141	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-	-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					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 #:		10	RRCID ->	207982	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3697 - 3700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	516	-0-	516	1145	34	1	482	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	534	-0-	534	1679	34	1	500	2	N	-0-			-0-
01	2001 X	322	-0-	-1679	-0-	23	1	299	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4690 - 4700			
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	37	1	526	2	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-			-0-
01	558 N	288	-0-	-270	-0-	20	1	268	2	N	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4716 - 4730			
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4608 - 4613			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16														

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4982 - 4986			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	PRTL PLG	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852												
HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

LONG 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												

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

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468												
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146												

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078												

11	2430	X	1508	-0-	-922	-0-	1472	2	36	9	N	100
12	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	2059	2	59	9	N	154
01	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	2068	2	54	9	N	33
02	2291	X	1966	-0-	-325	-0-	1923	2	43	9	N	72
03	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	2044	2	57	9	N	124
04	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1944	2	50	9	N	169

LONNIE 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												

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

LONNIE 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												

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

LONNIE 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

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

LOST 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

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

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

11	3840 #	2274	-0-	-1566	-0-	2266	2	8	9	N	7					175
12	3472 #	827	-0-	-2645	-0-	824	2	3	9	N	3					178
01	3007 #	2259	-0-	-748	-0-	2249	2	10	9	N	9					187
02	2813 #	1925	-0-	-888	-0-	1913	2	12	9	N	11					198
03	2356 #	1033	-0-	-1323	-0-	1031	2	2	9	N	2					200
*04	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2912	2	11	9	N	10					210

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

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

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

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

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

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

MAETZE (2600)				56638 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468									
BERGER				WELL #: 1	RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2605 - 2610	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3030)				56638 420	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SALYER, MONTE C.				744530									
SALYER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH	3811	PERF.	3027 - 3030	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
DIRNETT, INC. GEO-GOLIAD		220847		WELL #: 04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5854 - 5862		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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. FUNK		220847		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3206 - 3221		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

11	12	01	02	03	04								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	26 R	-0-	26	-0-	-0-	-0-	18	1	8	9	N	7	38
02	3 R	-0-	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	45	-0-	-0-	45	45	2	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

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

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

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

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

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

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-		61
12	3100 N	8144	-0-	5044	5044	257	1	7444	2	N	403	191 1	273
01	3100 N	11604	-0-	8504	13548	443	9						
02	2900 N	857	-0-	-2043	11505	297	1	10809	2	N	453	549 1	177
03	9624	9624	-0-	-0-	11505	498	9						
04	1200	NO RPT	-0-	-1200	10305	11	1	373	2	N	430	377 1	230
						473	9						
						269	1	8950	2	N	368	366 1	232
						405	9						
										N	NO RPT		232

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	25		88
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	9						
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	79		167
02	2900 N	4431	-0-	1531	1531	87	9						
03	1999 N	468	-0-	-1531	-0-	14	1	502	2	N	6		173
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	7	9						
						264	1	4157	2	N	9		182
						10	9						
						11	1	373	2	N	76	188 1	70
						84	9						
										N	NO RPT		70

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

11	5040 #	2836	-0-	-2204	-0-	2801	2	35	9	N	32		105
12	4991 #	3033	-0-	-1958	-0-	2987	2	46	9	N	42		147
01	4991 #	3562	-0-	-1429	-0-	3500	2	62	9	N	56		203
02	4669 #	2447	-0-	-2222	-0-	2416	2	31	9	N	28	164 1	67
03	3410 #	3130	-0-	-280	-0-	3089	2	41	9	N	37		104
04	3450 #	1545	-0-	-1905	-0-	1450	2	95	9	N	86		190

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 GORDON TALK GAS UNIT 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	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		8910 #	7816	-0-	-1094	-0-	571 1	7160 2	N	77			232
							85 9						
12		10755 R	10755	-0-	-0-	-0-	352 1	10173 2	N	209	191 1		250
							230 9						
01		11803 R	11803	-0-	-0-	-0-	309 1	11235 2	N	235	346 1		139
							259 9						
02		10150	11101	-0-	951	951	305 1	10585 2	N	192	185 1		146
							211 9						
03		22996	11895	-0-	-11101	-0-	340 1	11312 2	N	221	183 1		184
							243 9						
04		10500	NO RPT	-0-	-10500	-0-			N	NO RPT			184

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COLEMANITE, INC. 167278
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

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

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

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

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

DUDERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 201295		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT		WELL #: 2 A		RRCID -> 213134		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B)		//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
CORE E & P CORP.				178381						
MORRISON		WELL #:		6	RRCID -> 131840	COMPL. DATE 08/29/1989	TOTAL DEPTH 3261	PERF. 2678	- 2680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 202724	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2646	- 2649	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MARSHALL (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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARSHALL (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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MARSHALL (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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) ETOCO, L.P. HEARD		//CONT.//	57719 374 255133	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD										
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

WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957																
11		1500 X	1500	-0-	-0-	230	1	1231	2	Y	35	34	1			36
12		3232 X	3232	-0-	-0-	39	9	542	1	Y	129	37	1			128
01		3100 X	613	-0-	-2487	142	9	113	1	Y	-0-	106	1			22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	11	33	1			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848																
11		7500 X	4905	-0-	-2595	757	1	4053	2	Y	86	122	1			117
12		7409 X	3541	-0-	-3868	95	9	591	1	Y	154	132	1			139
01		7285 X	6504	-0-	-781	169	9	1168	1	Y	146	54	1			231
02	DLQ	G-10	4241	-0-	4241	161	9	4029	2	Y	193	120	1			304
03	DLQ	G-10	5186	-0-	5186	9427		5186	2	Y	-0-					304
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9427				Y	NO RPT					304

WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274																
11		1380 X	-0-	-0-	-1380					N	8					145
12		31 X	-0-	-0-	-31					N	5					150
01		31 X	-0-	-0-	-31					N	19					169
02		29 X	-0-	-0-	-29					N	1					170
03		31 X	-0-	-0-	-31					N	-0-					170
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					170

WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11		254 N	254	-0-	-0-	39	1	208	2	Y	6	12	1			6
12		145 N	145	-0-	-0-	7	9	23	1	Y	12	13	1			5
01		465 N	306	-0-	-159	13	9	53	1	Y	17	12	1			10
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	19	9	5	2	Y	2	12	1			-0-
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	9		2	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9				Y	NO RPT					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008																
11		1230 X	371	-0-	-859	371	2			N	-0-					65
12		1457 X	86	-0-	-1371	86	2			N	-0-					65
01		1457 X	548	-0-	-909	545	2		3	N	3					68
02		876 X	876	-0-	-0-	865	2		11	N	10					78
*03		578 X	578	-0-	-0-	578	2			N	-0-					78
04		360 X	NO RPT	-0-	-360					N	NO RPT					78

WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994																
11		2520 X	2078	-0-	-442	1969	2	109	9	N	99					125
12		2604 X	2094	-0-	-510	2016	2		78	N	71					196
01		2573 X	1907	-0-	-666	1833	2		74	N	67	184	1			79
02		2030 X	1898	-0-	-132	1808	2		90	N	82					161
03		2139 X	1983	-0-	-156	1884	2		99	N	90	184	1			67
04		2070 X	2027	-0-	-43	1922	2		105	N	95					162

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HOFFMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1950 X	945	-0-	-1005	-0-	925	2	20	9	N	18	105
12	2015 X	977	-0-	-1038	-0-	935	2	42	9	N	38	143
01	1922 X	961	-0-	-961	-0-	942	2	19	9	N	17	160
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	N	10	170
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7	177
*04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20	197

ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104			
11	1200 X	930	-0-	-270	-0-	902	2	28	9	N	25	144
12	992 X	743	-0-	-249	-0-	721	2	22	9	N	20	164
01	992 X	845	-0-	-147	-0-	819	2	26	9	N	24	188
02	899 N	786	-0-	-113	-0-	762	2	24	9	N	22	24
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	765	2	33	9	N	30	54
04	810 N	630	-0-	-180	-0-	612	2	18	9	N	16	70

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210			
11	990 X	776	-0-	-214	-0-	774	2	2	9	N	2	48
12	806 X	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-	48
01	806 X	675	-0-	-131	-0-	673	2	2	9	N	2	50
02	754 N	655	-0-	-99	-0-	653	2	2	9	N	2	52
03	806 N	483	-0-	-323	-0-	481	2	2	9	N	2	54
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	2			N	-0-	54

HILARY		WELL #: 1		RRCID -> 190828		COMPL. DATE 06/07/2002			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16												

RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448			
11	780 X	759	-0-	-21	-0-	750	3	9	9	N	8	110
12	1271 X	841	-0-	-430	-0-	826	3	15	9	N	14	124
01	1271 X	480	-0-	-791	-0-	474	3	6	9	N	5	129
02	1189 X	282	-0-	-907	-0-	279	3	3	9	N	3	132
03	837 X	144	-0-	-693	-0-	144	3			N	-0-	132
04	810 X	136	-0-	-674	-0-	133	3	3	9	N	3	135

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186			
11	1740 X	1524	-0-	-216	-0-	1502	3	22	9	Y	20	54
12	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	1650	3	32	9	Y	29	83
01	1798 X	1409	-0-	-389	-0-	1335	3	74	9	Y	67	150
02	1653 X	1642	-0-	-11	-0-	1489	3	153	9	Y	139	108
03	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1577	3	105	9	Y	95	40
*04	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1593	3	75	9	Y	68	49

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260			
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	-0-	-0-
12	14601 X	1615	-0-	-12986	-0-	1572	3	43	9	Y	39	39
01	13733 X	4085	-0-	-9648	-0-	4038	3	47	9	Y	43	82
02	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10832	3	87	9	Y	79	46
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11748	3	107	9	Y	97	28
*04	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11531	3	134	9	Y	122	68

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	1003	2	50	9	Y	45	75	1	11
12	1643 N	893	-0-	-750	-0-	867	2	26	9	Y	24			35
01	1488 N	832	-0-	-656	-0-	777	2	55	9	Y	50	63	1	22
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	828	2	52	9	Y	47			69
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	812	2	54	9	Y	49	86	1	32
04	810 N	489	-0-	-321	-0-	449	2	40	9	Y	36			68

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

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

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2576	3	48	9	Y	44	31	1	15
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2420	3	42	9	Y	38	35	1	18
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2206	3	55	9	Y	50	34	1	34
02	2523 X	2014	-0-	-509	-0-	1971	3	43	9	Y	39	36	1	37
03	2697 X	2008	-0-	-689	-0-	1961	3	47	9	Y	43	36	1	44
04	2610 X	2054	-0-	-556	-0-	2012	3	42	9	Y	38	36	1	46

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1591	3	30	9	Y	27	23	1	7
12	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1482	3	26	9	Y	24	23	1	8
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1659	3	41	9	Y	37	25	1	20
02	1566 N	1419	-0-	-147	-0-	1388	3	31	9	Y	28	25	1	23
03	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1335	3	32	9	Y	29	25	1	27
04	1650 N	270	-0-	-1380	-0-	264	3	6	9	Y	5	16	1	16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10290 X	9141	-0-	-1149	-0-	8974	3	167	9	N	152	129	1	61	
12	10633 X	8564	-0-	-2069	-0-	8417	3	147	9	N	134	129	1	66	
01	10633 X	8161	-0-	-2472	-0-	7964	3	197	9	N	179	125	1	120	
02	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6766	3	150	9	N	136	126	1	130	
03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6324	3	152	9	N	138	123	1	145	
04	9150 X	8287	-0-	-863	-0-	8115	3	172	9	N	156	134	1	167	

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

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

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

11	720 X	499	-0-	-221	-0-	497	2	2	9	N	2			34
12	859 X	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3			37
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7			44
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	484	2	3	9	N	3	12	1	35
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7			42
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	N	6	12	1	36

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

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

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

11	1290 X	1098	-0-	-192	-0-	1028	2	70	9	N	64	106	1	12
12	1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1055	2	83	9	N	75			87
01	1426 X	981	-0-	-445	-0-	912	2	69	9	N	63	114	1	36
02	1334 X	932	-0-	-402	-0-	880	2	52	9	N	47			83
03	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1034	2	54	9	N	49	99	1	33
04	1110 X	979	-0-	-131	-0-	931	2	48	9	N	44			77

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SEIFFERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	N	20				45
12	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	1202	3			N	-0-				45
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-				45
02	1479 N	1089	-0-	-390	-0-	1024	3	65	9	N	59	64	1		40
03	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1059	3	79	9	N	72	89	1		23
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1086	3	59	9	N	54	42	1		35

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754						
11	1020 X	229	-0-	-791	-0-	229	2			N	-0-				-0-
12	1240 X	124	-0-	-1116	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	1240 X	92	-0-	-1148	-0-	92	2			N	-0-				-0-
02	1160 X	60	-0-	-1100	-0-	60	2			N	-0-				-0-
03	992 X	86	-0-	-906	-0-	86	2			N	-0-				-0-
04	240 X	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-				-0-

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314						
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	N	3				80
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	51	2	3	9	N	3				83
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	34	2	6	9	N	5				88
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	N	3	2	1		89
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3				92
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	N	4	6	1		90

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124						
11	2400 X	2067	-0-	-333	-0-	2026	2	41	9	N	37				177
12	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	2258	2	109	9	N	99	185	1		91
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3509	2	196	9	N	178				269
02	2900 N	4823	-0-	1923	1923	4646	2	177	9	N	161	249	1		181
03	3100 N	5102	-0-	2002	3925	4944	2	158	9	N	144	188	1		137
*04	8344 X	4419	-0-	-3925	-0-	4291	2	128	9	N	116	67	1		186

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231						
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				84
12	899 X	621	-0-	-278	-0-	621	3			N	-0-				84
01	899 X	385	-0-	-514	-0-	385	3			N	-0-				84
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-				84
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-				84
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	201	3	9	9	N	8				92

EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014						
11	570 X	488	-0-	-82	-0-	436	2	52	9	N	47				134
12	651 X	401	-0-	-250	-0-	386	2	15	9	N	14				148
01	651 X	562	-0-	-89	-0-	529	2	33	9	N	30				178
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	472	2	21	9	N	19	172	1		25
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	454	2	26	9	N	24				49
04	540 N	427	-0-	-113	-0-	397	2	30	9	N	27	7	1		69

DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	647	2	40	9	N	36	173	1		37	
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	517	2	14	9	N	13				50	
01	651 N	483	-0-	-168	-0-	448	2	35	9	N	32				82	
02	667 N	660	-0-	-7	-0-	645	2	15	9	N	14	11	1		85	
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	807	2	20	9	N	18				103	
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	615	2	32	9	N	29	11	1		121	

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9				98
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7				105
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	N	15				120
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5	17	1		108
03	899 N	585	-0-	-314	-0-	576	2	9	9	N	8				116
04	870 N	619	-0-	-251	-0-	607	2	12	9	N	11	11	1		116

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

11	90 X	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	N	1				40
12	93 X	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-				40
01	62 X	35	-0-	-27	-0-	31	2	4	9	N	4				44
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				44
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				44
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				44

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

11	1500 X	1497	-0-	-3	-0-	1457	2	40	9	N	36				94
12	1643 X	1204	-0-	-439	-0-	1127	2	77	9	N	70				164
01	1798 X	1272	-0-	-526	-0-	1191	2	81	9	N	74	181	1		57
02	1450 N	980	-0-	-470	-0-	945	2	35	9	N	32				89
03	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1009	2	44	9	N	40				129
04	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	900	2	106	9	N	96	178	1		47

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4				88
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-				88
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	200	2	11	9	N	10				98
02	464 X	280	-0-	-184	-0-	278	2	2	9	N	2	5	1		95
03	496 X	47	-0-	-449	-0-	47	2			N	-0-				95
04	480 X	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-	2	1		93

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BAMMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	215772	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10746 - 11340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			121
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			121
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			121
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

HOFF		WELL #:		B 2	RRCID ->	216246	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11271 - 11311	
11	2880 X	2115	-0-	-765	-0-	2078	2	37 9	N	34			151
12	2976 X	2065	-0-	-911	-0-	1990	2	75 9	N	68	176 1		43
01	2976 X	1855	-0-	-1121	-0-	1809	2	46 9	N	42			85
02	2784 X	2069	-0-	-715	-0-	2021	2	48 9	N	44			129
03	2573 X	2421	-0-	-152	-0-	2369	2	52 9	N	47			176
04	2130 X	1672	-0-	-458	-0-	1654	2	18 9	N	16			192

ROBINSON-REAVES		WELL #:		2	RRCID ->	216437	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10374 - 12065	
11	750 X	604	-0-	-146	-0-	583	2	21 9	N	19			109
12	775 X	700	-0-	-75	-0-	693	2	7 9	N	6			115
01	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10 9	N	9			124
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7 9	N	6			130
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2 9	N	2			132
04	1230 N	604	-0-	-626	-0-	596	2	8 9	N	7			139

ROBINSON-REAVES		WELL #:		4	RRCID ->	216446	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9830 - 11321	
11	4800 X	3541	-0-	-1259	-0-	3497	2	44 9	N	40			134
12	4960 X	3551	-0-	-1409	-0-	3538	2	13 9	N	12			146
01	4960 X	3211	-0-	-1749	-0-	3172	2	39 9	N	35			181
02	3654 X	3041	-0-	-613	-0-	3012	2	29 9	N	26	180 1		27
03	3658 X	3366	-0-	-292	-0-	3331	2	35 9	N	32			59
04	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3290	2	28 9	N	25			84

BETHKE		WELL #:		1	RRCID ->	216449	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	14263	PERF.	11502 - 11561	
11	1170 X	177	-0-	-993	-0-	177	3		N	-0-			117
12	2077 X	26	-0-	-2051	-0-	26	3		N	-0-			117
01	2077 X	101	-0-	-1976	-0-	95	3	6 9	N	5			122
02	1943 X	9	-0-	-1934	-0-	9	3		N	-0-			122
03	186 X	47	-0-	-139	-0-	47	3		N	-0-			122
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	3			125

CARMICHAEL		WELL #:		6	RRCID ->	216717	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS DEEP GU		WELL #:		2	RRCID ->	218321	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	12651	PERF.	10152 - 12631	
11	600 X	334	-0-	-266	-0-	331	2	3 9	N	3			82
12	496 X	272	-0-	-224	-0-	270	2	2 9	N	2			84
01	434 X	266	-0-	-168	-0-	265	2	1 9	N	1			85
02	319 N	231	-0-	-88	-0-	231	2		N	-0-			85
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			85
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	258	2	122 9	N	111	178 1		18

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3240 X	2302	-0-	-938	-0-	-	2280	2	22	9	N	20			80
12	3348 X	2010	-0-	-1338	-0-	-	1975	2	35	9	N	32			112
01	3038 X	2004	-0-	-1034	-0-	-	1959	2	45	9	N	41			153
02	3532 X	3532	-0-	-	-0-	-	3489	2	43	9	N	39	48	1	144
03	4145 X	4145	-0-	-	-0-	-	4093	2	52	9	N	47			191
*04	3091 X	3091	-0-	-	-0-	-	3040	2	51	9	N	46	52	1	185

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182						
11	810 X	755	-0-	-55	-0-	-	752	2	3	9	N	3			100
12	837 X	752	-0-	-85	-0-	-	750	2	2	9	N	2			102
01	837 X	594	-0-	-243	-0-	-	588	2	6	9	N	5			107
02	725 N	704	-0-	-21	-0-	-	698	2	6	9	N	5	13	1	99
03	864 N	864	-0-	-	-0-	-	854	2	10	9	N	9			108
*04	807 N	807	-0-	-	-0-	-	795	2	12	9	N	11	13	1	106

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964						
11	2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	-	1412	2	13	9	N	12			62
12	2046 X	1351	-0-	-695	-0-	-	1340	2	11	9	N	10			72
01	1725 X	1725	-0-	-	-0-	-	1711	2	14	9	N	13			85
02	1392 X	1210	-0-	-182	-0-	-	1210	2			N	-0-			85
03	1488 X	812	-0-	-676	-0-	-	812	2			N	-0-			85
04	1680 X	429	-0-	-1251	-0-	-	429	2			N	-0-			85

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792						
11	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	-	1149	2	141	9	N	128	174	1	39
12	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	-	1130	2	23	9	N	21			60
01	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	-	1008	2	46	9	N	42			102
02	1247 N	1001	-0-	-246	-0-	-	999	2	2	9	N	2			104
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	-	1116	2			N	-0-			104
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	-	985	2			N	-0-			104

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190						
11	3090 X	1298	-0-	-1792	-0-	-	1285	2	13	9	N	12			161
12	2883 X	1546	-0-	-1337	-0-	-	1545	2	1	9	N	1			162
01	2697 X	1291	-0-	-1406	-0-	-	1280	2	11	9	N	10			172
02	1856 X	1841	-0-	-15	-0-	-	1832	2	9	9	N	8			180
03	1550 X	1503	-0-	-47	-0-	-	1463	2	40	9	N	36	173	1	43
*04	1635 X	1635	-0-	-	-0-	-	1635	2			N	-0-			43

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072						
11	3450 X	2734	-0-	-716	-0-	-	2682	3	52	9	N	47	172	1	41
12	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	-	2371	3	51	9	N	46			87
01	3441 X	2534	-0-	-907	-0-	-	2486	3	48	9	N	44			131
02	2987 X	2470	-0-	-517	-0-	-	2419	3	51	9	N	46			177
03	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	-	2436	3	43	9	N	39	183	1	33
04	2730 X	1301	-0-	-1429	-0-	-	1269	3	32	9	N	29			62

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	92	2	68	9	N	62					119
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	198	2	42	9	N	38					157
01	248 X	193	-0-	-55	-0-	173	2	20	9	N	18					175
02	232 X	111	-0-	-121	-0-	105	2	6	9	N	5					180
03	248 X	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					180
04	240 X	211	-0-	-29	-0-	207	2	4	9	N	4					184

 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

11	6900 X	6497	-0-	-403	-0-	6436	2	61	9	N	55					142
12	7130 X	6318	-0-	-812	-0-	6263	2	55	9	N	50					192
01	6758 X	6262	-0-	-496	-0-	6220	2	42	9	N	38	177	1			53
02	6322 X	5193	-0-	-1129	-0-	5136	2	57	9	N	52					105
03	6727 X	4768	-0-	-1959	-0-	4705	2	63	9	N	57					162
04	6510 X	6303	-0-	-207	-0-	6236	2	67	9	N	61	179	1			44

 ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1929	2	31	9	N	28					127
12	2077 X	1823	-0-	-254	-0-	1793	2	30	9	N	27					154
01	2108 X	1717	-0-	-391	-0-	1684	2	33	9	N	30					184
02	1885 N	1621	-0-	-264	-0-	1590	2	31	9	N	28	180	1			32
03	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1695	2	35	9	N	32					64
04	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1580	2	28	9	N	25					89

 SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

 HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

11	120 X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					17
12	155 X	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					17
01	186 X	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					17
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					17

 ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

11	480 X	472	-0-	-8	-0-	449	2	23	9	N	21					164
12	496 X	459	-0-	-37	-0-	412	2	47	9	N	43	178	1			29
01	496 X	389	-0-	-107	-0-	379	2	10	9	N	9					38
02	464 X	422	-0-	-42	-0-	404	2	18	9	N	16					54
03	496 X	432	-0-	-64	-0-	410	2	22	9	N	20					74
04	480 X	448	-0-	-32	-0-	428	2	20	9	N	18					92

 FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	555	-0-	-585	-0-	555	2	N	-0-			67
12	1116 X	723	-0-	-393	-0-	671	2	N	47			114
01	1116 X	636	-0-	-480	-0-	618	2	N	16			130
02	551 N	471	-0-	-80	-0-	469	3	N	2			132
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	3	N	-0-			132
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	668	3	N	7			139

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150				
11	1020 N	852	-0-	-168	-0-	845	2	N	6			117
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	816	2	N	4			121
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	746	2	N	10			131
02	899 X	709	-0-	-190	-0-	706	2	N	3			134
03	868 X	730	-0-	-138	-0-	721	2	N	8			142
04	840 X	713	-0-	-127	-0-	706	2	N	6			148

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004				
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	678	2	N	36	181	1	37
12	713 X	681	-0-	-32	-0-	656	2	N	23			60
01	806 X	463	-0-	-343	-0-	444	2	N	17			77
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	N	16			93
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	N	31			124
*04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	N	26			150

HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		419886		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540		
11	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	14952	2	N	336	183	1	202
12	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15401	2	N	398	557	1	43
01	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	15352	2	N	362	189	1	216
02	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13957	2	N	341	358	1	199
03	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14488	2	N	349	368	1	180
*04	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13456	2	N	314	365	1	129

PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELDER RANCH A		681327		WELL #: 2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312		
11	2640 X	461	-0-	-2179	-0-	461	3	N	-0-			110
12	2604 X	437	-0-	-2167	-0-	437	3	N	-0-			110
*01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-	29	7	81
*02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	29	7	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1980 X	1582	-0-	-398	-0-	1521	2	61	9	N	55				254
12	2046 X	1631	-0-	-415	-0-	1631	2			N	-0-	175	1		79
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2033	2	69	9	N	63				142
02	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1932	2	50	9	N	45				187
03	2046 X	1879	-0-	-167	-0-	1844	2	35	9	N	32				219
*04	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2022	2	30	9	N	27				246

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

11	9300 X	7531	-0-	-1769	-0-	897	1	6463	3	N	155	161	1		223
12	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	933	1	7790	3	N	190	173	1		240
01	8897 X	8450	-0-	-447	-0-	939	1	7342	3	N	154	337	1		57
02	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	876	1	6858	3	N	249	179	1		127
03	8897 X	8043	-0-	-854	-0-	930	1	6849	3	N	240	174	1		193
*04	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	907	1	7569	3	N	194	174	1		213

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

11	1020 N	533	-0-	-487	-0-	63	1	457	3	N	12	13	1		18
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	59	1	491	3	N	11	12	1		17
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	53	1	414	3	N	9	22	1		4
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-	22	9			N	16	12	1		8
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	20	13	1		15
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	11	12	1		14

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

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

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

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

MARSHALL, 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

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

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

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

MARSHALL, 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

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

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

11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	1	N	-0-			-0-
12	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	1	N	-0-			-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	1	N	-0-			-0-
02	116 #	79	-0-	-37	-0-	79	1	N	-0-			-0-
*03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	1	N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-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

11	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	1	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	1	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	1	N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5870 - 5878					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			Y	-0-				-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC			617018													
OCONNOR, L. W.			WELL #: 4		RRCID -> 002990		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4925 - 4935					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W.			WELL #: 5		RRCID -> 263094		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4931 - 4948					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	45	2		22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	42	2		7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

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

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

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC			617018														
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #: B 8		RRCID -> 158450		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5562 - 5570						
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	167	1	277	2	N	-0-					-0-
12		434 N	122	-0-	-312	-0-	45	1	77	2	N	-0-					-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
*03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
04		510 N	115	-0-	-395	-0-	115	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC			617018														
O'CONNOR, L. W.			WELL #: 2		RRCID -> 156615		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 4532 - 4536						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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						
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
04		420 N	122	-0-	-298	-0-	122	1			N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

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

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

11	2010 #	1157	-0-	-853	-0-	-0-	436	1	721	2	N	-0-					-0-
12	1271 #	387	-0-	-884	-0-	-0-	144	1	243	2	N	-0-					-0-
01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1189 #	-0-	-0-	-1189	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	150 #	110	-0-	-40	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	155 #	99	-0-	-56	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
02	145 #	92	-0-	-53	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
*03	124 #	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

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

STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710	-		9722		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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

MATAGORDA BAY (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						
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 4873 - 4921						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						7
04	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			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.				WELL #: 7	RRCID -> 119772	COMPL. DATE 02/15/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10210	- 10847				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #: 1	RRCID -> 128647	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11250	- 11400				
11	169	N	169	-0-	-0-	146	2	23	9	Y	21		125
12	208	N	208	-0-	-0-	169	2	39	9	Y	35	3 1	157
01	185	N	185	-0-	-0-	156	2	29	9	Y	26		183
02	178	N	178	-0-	-0-	141	2	37	9	Y	34		217
03	217	N	181	-0-	-36	148	2	33	9	Y	30	2 1	245
*04	180	N	160	-0-	-20	160	2			Y	-0-	125 6	120
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 1	RRCID -> 225770	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9866	- 10764				
11	4440	X	3766	-0-	-674	3643	2	123	9	N	112	183 1	231
12	4283	X	4283	-0-	-0-	4101	2	182	9	N	165	80 1	316
01	4278	X	3597	-0-	-681	3467	2	130	9	N	118	177 1	257
02	3275	X	3275	-0-	-0-	3147	2	128	9	N	116		373
03	3412	X	3412	-0-	-0-	3269	2	143	9	N	130	237 1	266
04	4140	X	3615	-0-	-525	3497	2	118	9	N	107	181 1	192
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 2	RRCID -> 226803	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 12079	PERF.10304	- 10944				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STATE TRACT 59				WELL #: 2	RRCID -> 229647	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 11301	PERF.10469	- 10476				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAUDE TRAYLOR A				WELL #: 5	RRCID -> 233423	COMPL. DATE 05/05/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9556	- 9662				
11	912	N	912	-0-	-0-	889	2	23	9	N	21		131
12	1141	N	1141	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31	18 1	144
01	950	N	950	-0-	-0-	916	2	34	9	N	31		175
02	889	N	889	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8		183
03	1147	N	869	-0-	-278	863	2	6	9	N	5	15 1	173
04	930	N	506	-0-	-424	493	2	13	9	N	12		185
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 3ST	RRCID -> 239220	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 13797	PERF.12182	- 12404				
11	736	N	736	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3		104
12	924	N	924	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8	15 1	97
01	823	N	823	-0-	-0-	810	2	13	9	N	12		109
02	761	N	761	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3		112
03	907	N	907	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6	13 1	105
04	810	N	121	-0-	-689	115	2	6	9	N	5		110

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 6		RRCID -> 245519		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5190 X	4372	-0-	-818	-0-	4190 2	182 9	N	165			350
12	5084 X	3555	-0-	-1529	-0-	3347 2	208 9	N	189	405 1		134
01	4898 X	4149	-0-	-749	-0-	3953 2	196 9	N	178	185 1		127
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3641 2	179 9	N	163			290
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3786 2	195 9	N	177	249 1		218
*04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3991 2	160 9	N	145	180 1		183

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 233750		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2640 X	2546	-0-	-94	-0-	933 1	1373 2	N	218	217 1		59
12	2728 X	2662	-0-	-66	-0-	984 1	1451 2	N	206	243 1		22
01	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	864 1	1271 2	N	272	214 1		80
*02	2552 X	2125	-0-	-427	-0-	821 1	1131 2	N	157	191 1		46
*03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	1045 1	1522 2	N	174	187 1		33
*04	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	1073 1	1535 2	N	223	165 1		91

TRAYLOR, MAUDE B. "B"		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 7		RRCID -> 234224		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	931 1	1371 2	N	218	217 1		59
12	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	1000 1	1475 2	N	206	243 1		22
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	880 1	1295 2	N	272	214 1		80
*02	2320 N	2143	-0-	-177	-0-	795 1	1095 2	N	230	243 1		67
*03	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	815 1	1188 2	N	105	152 1		20
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	200 1	285 2	N	46	47 1		19

MAUDE B. TRAYLOR "B"		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 9		RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2700 X	2658	-0-	-42	-0-	1059 1	1559 2	N	36	37 1		10
12	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	1026 1	1513 2	N	34	40 1		4
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	1257 1	1850 2	N	45	36 1		13
*02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	1117 1	1538 2	N	24	30 1		7
*03	2759 X	2067	-0-	-692	-0-	829 1	1208 2	N	27	29 1		5
*04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1597 1	2284 2	N	47	33 1		19

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	393	1	578	2	N	110	109	1	30
						121	9							
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	416	1	613	2	N	103	122	1	11
						113	9							
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	425	1	626	2	N	136	107	1	40
						150	9							
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	414	1	570	2	N	28	60	1	8
						31	9							
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	431	1	627	2	N	22	26	1	4
						24	9							
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	324	1	464	2	N	24	18	1	10
						26	9							

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	120	168	1	29
						132	9							
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	865	2	N	26			55
						29	9							
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	25			80
						28	9							
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	290	1	819	2	N	24			104
						26	9							
*03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	913	2	N	26			130
						29	9							
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	300	1	870	2	N	25			155
						28	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

11	570 N	279	-0-	-291	-0-	20	1	209	2	Y	45	34	1	63
						50	9							
12	558 N	323	-0-	-235	-0-	26	1	249	2	Y	44	44	1	63
						48	9							
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	191	1	207	2	Y	28	47	1	44
						31	9							
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	174	1	211	2	Y	21			65
						23	9							
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	182	1	226	2	Y	21	44	1	42
						23	9							
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	170	1	235	2	Y	15	38	1	19
						17	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	814	-0-	-416	-0-	61	1	635	2	Y	107	92	1			159
						118	9									
12	1364 N	835	-0-	-529	-0-	68	1	648	2	Y	108	112	1			155
						119	9									
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	591	1	641	2	Y	66	114	1			107
						73	9									
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	484	1	587	2	Y	89					196
						98	9									
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	508	1	631	2	Y	92	133	1			155
						101	9									
04	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	451	1	622	2	Y	83	140	1			98
						91	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

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

11	2160 N	1762	-0-	-398	-0-	286	1	1259	2	Y	197					263
						217	9									
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	329	1	1944	2	Y	90	186	1			167
						99	9									
01	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	174	1	2023	2	Y	56					223
						62	9									
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	179	1	1965	2	Y	55					278
						61	9									
03	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	196	1	2072	2	Y	34	181	1			131
						37	9									
*04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	174	1	2166	2	Y	57					188
						63	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	654	-0-	654	654	47	1	590	2	Y	15					15
						17	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	Y	-0-	19	1			11
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-	7	1			4
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	18	1	864	2	Y	-0-	2	1			2
02	1566 X	858	-0-	-708	-0-	21	1	837	2	Y	-0-					2
03	4216 X	721	-0-	-3495	-0-	17	1	704	2	Y	-0-	1	1			1
04	4080 X	615	-0-	-3465	-0-	14	1	601	2	Y	-0-					1

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	127	1	939	2	N	42	124
						46	9					
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	137	1	1112	2	N	64	89 1 99
						70	9					
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	N	44	143
						48	9					
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-	143
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	143
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	143

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427												
11	750 N	257	-0-	-493	-0-	14	1	237	2	N	5	90
						6	9					
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	35	125
						39	9					
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	N	-0-	125
02	261 N	141	-0-	-120	-0-	39	1	102	2	N	-0-	125
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	129	1	397	2	N	-0-	125
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	125

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712												
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	N	48	107
						53	9					
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	140	1	1737	2	N	52	72 1 87
						57	9					
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1805	2	N	10	97
						11	9					
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	133	1	1839	2	N	6	103
						7	9					
03	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	141	1	1487	2	N	22	86 1 39
						24	9					
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	39

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673												
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	136	1	1930	2	N	102	169
						112	9					
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	139	1	1995	2	N	96	197 1 68
						106	9					
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	139	1	2110	2	N	97	91 1 74
						107	9					
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	118	1	1974	2	N	99	99 1 74
						109	9					
03	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	139	1	1803	2	N	79	100 1 53
						87	9					
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT	53

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475								
TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	15	1	1064	2	110
						78	9			
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	116
						7	9			
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	139	1	2110	2	119
						110	9			
02	1131 N	951	-0-	-180	-0-	15	1	901	2	64
						35	9			
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	107
						47	9			
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					107

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5286	5286	-0-	-0-	-0-	545	1	4724	2	200
						17	9			
12	8335	8335	-0-	-0-	-0-	691	1	7622	2	220
						22	9			
01	8182	8182	-0-	-0-	-0-	645	1	7515	2	240
						22	9			
02	7359	7359	-0-	-0-	-0-	614	1	6726	2	257
						19	9			
03	7463	7463	-0-	-0-	-0-	643	1	6803	2	93
						17	9			
*04	8262	8262	-0-	-0-	-0-	614	1	7628	2	111
						20	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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
TRAYLOR, MAUDE B.		30														
		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
		29														
		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
		39														
		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782								
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	13	1	131	2	Y	-0-	28	1			15
12	403 N	129	-0-	-274	-0-	12	1	117	2	Y	-0-	11	1			4
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	138	1	150	2	Y	-0-	3	1			1
02	T. A.	316	-0-	316	316	143	1	173	2	Y	-0-					1
03	T. A.	350	-0-	350	666	156	1	194	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	322	-0-	322	988	135	1	187	2	Y	-0-					-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010														
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5205 - 5220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, W. L. "D"		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8235 - 8244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 8 L		RRCID -> 072084		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 8720		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	25	23 1	7
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	51	53 1	5
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	34	29 1	10
*02	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	18	23 1	5
*03	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	22	23 1	4
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	24	18 1	10

TRAYLOR, MAUDE		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562 - 8683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724 - 8740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	35	32 1	10	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	73	75 1	8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47	41 1	14	
*02	14B2	EXT	164	-0-	164	164	57 1	79 2	Y	25	32 1	7
							28 9					
*03	14B2	EXT	785	-0-	785	949	306 1	445 2	Y	31	32 1	6
							34 9					
04	14B2	EXT	330	-0-	330	1279	121 1	174 2	Y	32	25 1	13
							35 9					

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)			58432 559	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044	- 9063				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 12	RRCID -> 200557	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8960	- 8976				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)			58432 602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF.11695	- 11718				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)			58432 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'			WELL #: 1	RRCID -> 159322	COMPL. DATE 06/05/1996	TOTAL DEPTH 14579	PERF.10064	- 10086				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	55	54	1	15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	51	61	1	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	68	53	1	20
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	44	51	1	13
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	43	48	1	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	47	36	1	19

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)			58432 817	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 13	RRCID -> 151098	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9653	- 9692				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)			58432 946	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 3	RRCID -> 157815	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 11335	PERF. 9975	- 10032				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

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

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

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1			WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5168 - 5210	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 6400		PERF. 6322 - 6328	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	-0-
12		14B2 EXT	6928	-0-	6928	6928	6928	1	N	-0-		-0-
01		0 W	5791	-0-	5791	12719	5791	1	N	-0-		-0-
02		0 W	4431	-0-	4431	17150	4431	1	N	-0-		-0-
03		0 W	3692	-0-	3692	20842	3689	1	N	3	3 1	-0-
04		0 W	3648	-0-	3648	24490	3615	1	N	30	28 1	2

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

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

MAURBRO (5530)		KD ENERGY, LLC		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		ALBERTA GAYLE		452996		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MAURITZ (5700)		FREDCO		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		MAURITZ, H. & TRUST		284921		WELL #: 1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAURITZ, EAST (5600)		MARQUEE CORPORATION		58470 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		MAURITZ "A"		526675		WELL #: 1		RRCID -> 269824		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688		
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-				N	264	173	1	240	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	269	349	1	160	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	266	175	1	251	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	242	354	1	139	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	1	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAURITZ, WEST (6550)		SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		58476 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		PATMAN		747012		WELL #: 1		RRCID -> 249326		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510		
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	9	N	1036	1074	1	256
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	9	N	1274	1246	1	284
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	103	1	1560	9	N	1418	1434	1	268
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	9	N	1273	1252	1	289
*03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1405	9	N	1277	1255	1	311
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	1124	1068	1	367	

MAXINE, EAST (MACKHANK)		COLUMBUS ENERGY, LLC		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		DUTY GAS UNIT		169313		WELL #: 5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
GEISER OPERATING, INC.				298984									
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4440 X	4087	-0-	-353	-0-	4073 2	14 9	N		13		71
12		4650 X	4400	-0-	-250	-0-	4383 2	17 9	N		15		86
01		4650 X	4315	-0-	-335	-0-	4281 2	34 9	N		31	96 1	21
02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4352 2	14 9	N		13		34
03		4402 X	4195	-0-	-207	-0-	4181 2	14 9	N		13		47
04		4260 X	4229	-0-	-31	-0-	4198 2	31 9	N		28	47 1	28

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	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3030 X	2024	-0-	-1006	-0-	59 1	1929 2	Y		33		115
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	36 9		Y		157	89 1	183
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y		22	95 1	110
02		2784 X	834	-0-	-1950	-0-	24 1	788 2	Y		20		130
03		2976 X	1056	-0-	-1920	-0-	22 9		Y		10		140
04		2010 X	975	-0-	-1035	-0-	31 1	1014 2	Y		17	157 1	-0-
							11 9						
							28 1	928 2	Y				
							19 9						

SULLIVAN UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048	
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	55 1	1792 2	Y		170	258 1	10
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	187 9		Y		120	110 1	20
01		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	62 1	2001 2	Y		120	110 1	20
02		2900 N	8331	-0-	5431	5431	132 9		Y		195	200 1	15
*03		3100 N	7964	-0-	4864	10295	52 1	1675 2	Y		243	88 1	170
*04		3000 N	7515	-0-	4515	14810	215 9		Y		219	226 1	163
							241 1	7823 2	Y		243	88 1	170
							267 9						
							231 1	7492 2	Y		219	226 1	163
							241 9						
							221 1	7160 2	Y		122	174 1	111
							134 9						

SULLIVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032	
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	14 1	484 2	Y		100	100 1	-0-
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	110 9		Y		100	100 1	-0-
01		744 N	567	-0-	-177	-0-	16 1	512 2	Y		100	100 1	-0-
02		580 N	535	-0-	-45	-0-	110 9		Y		100	100 1	-0-
03		651 N	574	-0-	-77	-0-	14 1	443 2	Y		50	50 1	-0-
*04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	15 1	465 2	Y		75	75 1	-0-
							55 9						
							14 1	477 2	Y		75	75 1	-0-
							83 9						
							13 1	430 2	Y		100	100 1	-0-
							110 9						

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	78 1	2525 2	Y	36			143
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	40 9						
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	80 1	2604 2	Y	157	89 1		211
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	173 9						
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	80 1	2607 2	Y	32	95 1		148
*04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	35 9						
						85 1	2753 2	Y	20			168
						22 9						
						90 1	2911 2	Y	10			178
						11 9						
						82 1	2662 2	Y	17	25 1		170
						19 9						

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

11	DLQ G-10	6195	-0-	6195	24299	182 1	5903 2	Y	100	100 1		-0-
12	DLQ G-10	6404	-0-	6404	30703	110 9						
01	30703 X	-0-	-0-	-30703	-0-	189 1	6105 2	Y	100	100 1		-0-
02	4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-	110 9						-0-
*03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-							-0-
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-							-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	48 1	1561 2	Y	100	100 1		-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	110 9						
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	48 1	1557 2	Y	50	50 1		-0-
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	55 9						
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	49 1	1573 2	Y	75	75 1		-0-
04	1500 N	1049	-0-	-451	-0-	83 9						
						55 1	1768 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
						54 1	1755 2	Y	75	75 1		-0-
						83 9						
						28 1	911 2	Y	100	100 1		-0-
						110 9						

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

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

MAXINE, EAST (9700)		58526 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
GEISER OPERATING, INC. HERRING RANCH 67		298984		WELL #: 2		RRCID -> 178915		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9632 - 9644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC. RICHTER		453170		WELL #: 1		RRCID -> 257225		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9024 - 9033		
11	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2546	2	25	9	N	23			195
12	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2753	2	22	9	N	20			215
01	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2702	2	21	9	N	19			234
02	2494 #	784	-0-	-1710	-0-	737	2	47	9	N	43			277
03	2790 #	760	-0-	-2030	-0-	728	2	32	9	N	29	182	1	124
04	2700 #	541	-0-	-2159	-0-	513	2	28	9	N	25			149

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC DUTY GAS UNIT		169313		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10016 - 10040		
11	4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	241	1	3961	3	Y	100	90	1	86
12	4070 R	4070	-0-	-0-	-0-	243	1	3742	3	Y	77	89	1	74
01	4433 #	4055	-0-	-378	-0-	238	1	3731	3	Y	78	90	1	62
02	4176 #	3936	-0-	-240	-0-	216	1	3629	3	Y	83	87	1	58
03	4464 #	4042	-0-	-422	-0-	228	1	3700	3	Y	104	83	1	79
04	4320 #	3930	-0-	-390	-0-	207	1	3607	3	Y	105	87	1	97

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
MAGNUM PRODUCING, LP LINDHOLM, CHARLES		521516		WELL #: 1		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC ROBERTSON-ROSS UNIT #1		452996		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5054 - 5057		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC HANNA, ROSS		452996										
WELL #:		5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & B OPERATING CO.		517820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
SEA BISCUIT		238981										
WELL #:		1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
12	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
01	2449 X	1965	-0-	-484	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	1263	-0-	-1028	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
03	2232 X	1948	-0-	-284	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
04	2160 X	1812	-0-	-348	-0-	1812	3	N	-0-			-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC MEYER, H.		238981										
WELL #:		1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	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 TUNISON, F. V. NCT-1		452996										
WELL #:		17		RRCID -> 030585		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
RATLIFF, GENE -C-		665867										
WELL #:		4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF		665867										
WELL #:		1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	220	-0-	220	220	220	1	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	145	-0-	145	365	145	1	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	120	-0-	120	485	120	1	N	-0-			-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WOODS		681327		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236		WELL #: 1		RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8894 - 8902		
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			53
*12	2278 X	-0-	-0-	-2278	-0-					N	-0-			53
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232							
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552							
HILBRICH		WELL #:		2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
HARING		WELL #:		1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBRICH		WELL #:		3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
UNIVERSAL GEOPOWER LLC				878327							
SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	194120	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
UNIVERSAL GEOPOWER LLC		//CONT.//		878327										
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	207420	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	15675	PERF.	14980 - 15294		
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
11	14B2 EXT	12708	-0-	12708	62954	12278	2	430	9	N	391	357	1	259
12	14B2 EXT	11401	-0-	11401	74355	10987	2	414	9	N	376	548	1	87
01	14B2 EXT	8975	-0-	8975	83330	8678	2	297	9	N	270	179	1	178
02	14B2 EXT	8037	-0-	8037	91367	7644	2	393	9	N	357	357	1	178
03	T. A.	7316	-0-	7316	98683	7096	2	220	9	N	200	178	1	200
04	14B DENY	6208	-0-	6208	104891	5935	2	273	9	N	248	179	1	269

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		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04	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		
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
04	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		
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010										
MCFADDIN		WELL #:		113	RRCID ->	063388	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	1970 - 2031		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16														

MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343		
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1800)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

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

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

MCFADDIN (1875)
GREAT BAY OPERATIONS, LLC
MARBERRY

59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
328364
WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCFADDIN (1900)
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC
MCFADDIN

59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
836010
WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

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

MCFADDIN

WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010													
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2198 - 2208					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010										
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	147	1	33	2	N	-0-			-0-
						248	5							
12	527 N	192	-0-	-335	-0-	69	1	88	2	N	-0-			-0-
						35	5							
01	589 N	208	-0-	-381	-0-	64	1	36	2	N	-0-			-0-
						108	5							
02	406 N	272	-0-	-134	-0-	91	1	40	2	N	-0-			-0-
						141	5							
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	147	1	46	2	N	-0-			-0-
						118	5							
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	114	1	55	2	N	-0-			-0-
						97	5							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CNTY: VICTORIA							
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 - 2593		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364	RRCID ->	245475	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2597 - 2602		
MARBERRY "B"				5										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726		
FAGAN				18										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2800)				59371 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		WELL #:		836010	RRCID ->	142500	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	4419	PERF.	2843 - 2853		
MCFADDIN				511										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 17		RRCID -> 145851		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3110 - 3115		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16										

MCFADDIN		WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364								
FAGAN		WELL #: 4		RRCID -> 234401		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAGAN		WELL #: 33		RRCID -> 256502		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 115 G		RRCID -> 002750		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16										

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
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 * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		110	RRCID ->	154662	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3333 - 3338
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		05/27/2016	-	PLUGGED	05/27/16					

MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		115 E	RRCID ->	002755	COMPL. DATE	12/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3492
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2016	-	PLUGGED	02/16/16					

MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
FAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	078390	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3557 - 3565	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN				WELL #:	121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	35	1	8	2	N	-0-		-0-
						60	5						
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	28	1	36	2	N	-0-		-0-
						14	5						
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	32	1	18	2	N	-0-		-0-
						54	5						
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-		-0-
						54	5						
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	38	1	12	2	N	-0-		-0-
						31	5						
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	28	1	14	2	N	-0-		-0-
						24	5						

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
04	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

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

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

MCFADDIN (4800)		59371 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #:	3	RRCID ->	185223	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4780 - 4858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #:	140	RRCID ->	002773	COMPL. DATE	06/08/1971	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	4550 - 4650	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364										
FAGAN		WELL #:	20	RRCID ->	272718	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5025 - 5027	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364										
FAGAN C		WELL #:	13	RRCID ->	274293	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5149 - 5151	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
FAGAN C		WELL #:	13	RRCID ->	274194	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5291 - 5298					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
FAGAN		WELL #:	18	RRCID ->	252334	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5145 - 5150					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010													
MCFADDIN		WELL #:	1062	RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5505 - 5508					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MC FADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 PAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

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

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

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

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	450 1 15 9	2210 2	N	14	22 7	32
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	350 1 11 9	2393 2	N	10		42
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	162 1 18 9	2283 2	N	16		58
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	237 1 14 9	1958 2	N	13		71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 16	RRCID ->	150399	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5232 - 5237			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222 - 5226			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (3550)		59373 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 166		RRCID -> 278803		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3544 - 3546		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	23486	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2015 - P/A 11-17-2015										

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 62-L		RRCID -> 152623		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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								
MACANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) //CONT.// 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752												
MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
STACY, A. D. INC. 810935												
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT	-0-
04	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 019752												
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5060) 59373 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752												
MCFADDIN -B- WELL #: 1-L RRCID -> 147648 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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		019752										
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MCFADDIN -A-		WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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.		862562										
MCCAN		WELL #: R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 1396 - 1397		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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. 5156 - 5468		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN		WELL #: 4		RRCID -> 278534		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6339		PERF. 5260 - 5267		
11	12450	-0-	-0-	-12450	-0-			N	295	355	1	42
12	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT			42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN -A-				019752								
		WELL #:		78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5321 - 5328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	3248	-0-	248	248	2930 1	318 2	N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		6978	6978	-0-	-0-	-0-	4384 1	2594 2	N	-0-		-0-
*04		6601	6601	-0-	-0-	-0-	230 1	6371 2	N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN -A-				019752								
		WELL #:		65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5318 - 5321
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
				019752								
		WELL #:		T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCAN				862562	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
				019752								
		WELL #:		R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN -A-				019752								
		WELL #:		64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
				019752								
		WELL #:		T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	4870 - 5752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

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

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

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

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

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

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

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

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

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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

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. 5920 - 5922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-

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				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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				
11	180 #	38	-0-	-142	-0-	38	2		N	-0-				89
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-				89
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	124	2	30	9	N	27			116
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-				116
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				116
04	150 #	-0-	-0-	-150	-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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-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							
11	5671	5671	-0-	-0-	-0-	512 1	5126 2	N	30						99
12	4278 #	2367	-0-	-1911	-0-	33 9	1953 2	N	10						109
01	4278 #	167	-0-	-4111	-0-	11 9	39 2	N	-0-						109
02	3422 #	194	-0-	-3228	-0-	128 1	50 2	N	-0-						109
03	4526	163	-0-	-4363	-0-	144 1		N	-0-						109
04	4380	171	-0-	-4209	-0-	163 2		N	-0-						109
						171 2		N	-0-						109

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

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

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
EDWARDS		WELL #:		3	RRCID ->	256080	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	3019 - 3025			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14															

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142 - 3146	
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	67	1	9636	2	N	4	57
							4	9					
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	70	1	9907	2	N	-0-	57
01	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	66	1	9543	2	N	-0-	57
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	65	1	9920	2	N	-0-	57
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	73	1	11174	2	N	3	60
							3	9					
*04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	70	1	10517	2	N	4	64
							4	9					

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	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	P&A	COND	-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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	425	1	9210	2	N	-0-	168
12	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	439	1	9582	2	N	-0-	168
01	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	436	1	9188	2	N	-0-	168
02	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	406	1	8950	2	N	-0-	168
03	10013 X	9900	-0-	-113	-0-	434	1	9466	2	N	-0-	168
04	9690 X	9534	-0-	-156	-0-	420	1	9113	2	N	1	169
						1	9					

MALONE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142				
11	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	661	1	8729	2	N	5	121
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	681	1	8703	2	N	20	141
01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	680	1	8739	2	N	-0-	141
02	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	633	1	8058	2	N	-0-	141
03	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	678	1	8913	2	N	4	145
*04	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	660	1	8968	2	N	30	175
						33	9					

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254723		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199				
11	9600 X	8189	-0-	-1411	-0-	57	1	8132	2	N	-0-	34
12	9920 X	8746	-0-	-1174	-0-	61	1	8685	2	N	-0-	34
01	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	69	1	10016	2	N	-0-	34
02	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	69	1	10478	2	N	-0-	34
03	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	70	1	10700	2	N	-0-	34
04	9750 X	9664	-0-	-86	-0-	64	1	9599	2	N	1	35
						1	9					

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

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4300)		//CONT.//		60198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 - 4251
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10050 X	8449	-0-	-1601 B	-0-	1250 1	7191 2	N	7	102
							8 9				
12		9827 X	8607	-0-	-1220 B	-0-	1291 1	7305 2	N	10	112
							11 9				
01		9827 X	8730	-0-	-1097 B	-0-	1291 1	7436 2	N	3	115
							3 9				
02		9193 X	8075	-0-	-1118 B	-0-	1205 1	6870 2	N	-0-	115
03		9796 X	8416	-0-	-1380 B	-0-	1287 1	7108 2	N	19	134
							21 9				
04		8460 X	8162	-0-	-298 B	-0-	1246 1	6909 2	N	6	140
							7 9				

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED			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
11	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	1800 2	17 9	N	15	113
12	2790		1548	-0-	-1242	-0-	1537 2	11 9	N	10	123
01	2790		1395	-0-	-1395	-0-	1395 2		N	-0-	123
02	2610		2110	-0-	-500	-0-	2110 2		N	-0-	123
03	2573	#	2110	-0-	-463	-0-	2110 2		N	-0-	123
04	1830	#	682	-0-	-1148	-0-	682 2		N	-0-	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
01	14B2	EXT	1505	-0-	1505	1505	1505 2		N	-0-	109
02	14B2	EXT	1731	-0-	1731	3236	1731 2		N	-0-	109
03	14B2	EXT	1731	-0-	1731	4967	1731 2		N	-0-	109
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	4967			N	NO RPT	109

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

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	40	1	2954	2	N	30				30
12	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	33	9			N	10				40
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	N	10				40
02	2900 X	2671	-0-	-229	-0-	11	9			N	20				60
03	3100 X	1441	-0-	-1659	-0-	40	1	3488	2	N	119	179	1		-0-
04	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	40	1	2609	2	N	50				50
						22	9								
						30	1	1280	2	N					
						131	9								
						40	1	2347	2	N					
						55	9								

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
HARKINS & COMPANY, ETAL		357120													
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
KORNFUEHRER		WELL #: 2 C		RRCID -> 216611		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)		60935 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ABACO OPERATING, LLC		000894													
CHALOUPKA		WELL #: 1		RRCID -> 267874		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-

THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			1
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			1
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2	N	-0-			1
02	203 N	20	-0-	-183	-0-	20	2	N	-0-			1
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			1
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 2	2 9	N	2			222
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	183 2	2 9	N	2			224
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426 2	3 9	N	3			227
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			227
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9	N	3			230
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 2	2 9	N	2			232

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-			25
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			25
01	186 #	53	-0-	-133	-0-	52 2	1 9	N	1			26
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			26
03	372 #	94	-0-	-278	-0-	94 2		N	-0-			26
*04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			26

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

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

MIKESKA (WILCOX)												
ROYKO OIL COMPANY												
PAGAN, JOHN S.												
61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
732198												
WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

MIKESKA (YEGUA 4990)												
VT VISTATEX ENERGY LLC												
BENNETT-STATE G.U.												
61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
887723												
WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
E. BAKER GAS UNIT												
61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
916954												
WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

E. BAKER GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	170	2	1	9	N	1	87
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-	87
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2	89
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1	90
03	465 N	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-	88
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	88

MIKESKA (10280)													
VT VISTATEX ENERGY LLC													
BENNETT STATE													
61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
887723													
WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE					
11	9000 #	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-	48	
12	6913 #	235	-0-	-6678	-0-	23	1	198	2	Y	13	48	
						14	9						
01	4557 #	1338	-0-	-3219	-0-	140	1	1198	2	Y	-0-	48	
02	T. A.	4973	-0-	4973	-0-	4973	1	4451	2	Y	-0-	48	
03	T. A.	7198	-0-	7198	-0-	12171	1	6442	2	Y	-0-	48	
04	T. A.	1917	-0-	1917	-0-	14088	201	1	1716	2	Y	-0-	48

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		Y	-0-		23
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		23
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	-0-		23
02	T. A.	831	-0-	831	831	87 1	Y	-0-		23
03	T. A.	2197	-0-	2197	3028	231 1	Y	-0-		23
04	T. A.	553	-0-	553	3581	58 1	Y	-0-		23

BENNETT STATE GAS UNIT		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENNETT STATE		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BENNETT STATE		WELL #:	5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		5
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		5
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	-0-		5
02	T. A.	1631	-0-	1631	1631	171 1	Y	-0-		5
03	T. A.	1363	-0-	1363	2994	143 1	Y	-0-		5
04	T. A.	406	-0-	406	3400	43 1	Y	-0-		5

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
11	810 N	406	-0-	-404	-0-	406 2	N	-0-		150
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		150
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	434 2	N	4		154
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591 2	N	2		156
03	1922 N	671	-0-	-1251	-0-	671 2	N	-0-	5 2	151
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	3		154

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
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-		139
12	992 #	446	-0-	-546	-0-	437 2	N	8		147
01	806 #	148	-0-	-658	-0-	108 2	N	36		183
02	754 #	38	-0-	-716	-0-	26 2	N	11		194
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	3		197
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		197

MILLER (5210)		61450 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534								
HUNT, WILLIAM W. JR.		WELL #:	1 D	RRCID ->	112743	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	4898	PERF. 2520 - 4498
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2015 - P/A 11-15-2015										

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	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

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					
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-		827	1	4	9	N	4			60
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	1			N	-0-			60
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	1			N	-0-			60
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-		290	1	6	9	N	5			65
03	837 N	33	-0-	-0-	-804		33	1			N	-0-			65
04	630 N	-0-	-0-	-0-	-630						N	-0-			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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750)			61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
WOPFORD, C. J.			935452												
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME			WELL #: 1		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

BRASHEAR ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

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

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

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
04		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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	166 2	716 9	N	651	629 1	323
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	729	843 1	209
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	790	704 1	295
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	614	673 1	236
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	940	906 1	270
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	684	698 1	256

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
11		1680 X	1388	-0-	-292 B	-64689	1338 2	50 9	N	45	179 1	19
12		1736 X	1395	-0-	-341 B	-64689	1362 2	33 9	N	30		49
01		1736 X	1763	-0-	27 B	-64662	1763 2		N	-0-		49
02		1595 X	1373	-0-	-222 B	-64662	1354 2	19 9	N	17		66
03		1705 X	1538	-0-	-167 B	-64662	1483 2	55 9	N	50		116
04		1710 X	1574	-0-	-136 B	-64662	1574 2		N	-0-		116

WOFFORD, C. J.				935452								
BEAN, C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105752	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	10974 - 11060
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	51 7	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	54	1	6713	2	N	182	178	1	54
12	7006 X	6805	-0-	-201	-0-	200	9	6557	2	N	177	183	1	48
01	7161 X	6789	-0-	-372	-0-	195	9	6528	2	N	191	188	1	51
02	6728 X	6281	-0-	-447	-0-	210	9	6047	2	N	171			222
03	7192 X	6772	-0-	-420	-0-	46	1	6532	2	N	169	188	1	203
04	6960 X	6759	-0-	-201	-0-	188	9	6529	2	N	161	192	1	172
						54	1							
						177	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8

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

SCANIO/SHELTON		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8

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		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 003422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-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			
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14

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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-

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

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551												
SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85	

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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												
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		70	
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1 9	N	1	70	
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	94	2	19 9	N	17	87	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	87	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1 9	N	1	87	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	111	2	2 9	N	2	89	

MISSION VALLEY (8300)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
COOLEY, M.E.															
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	407	2	8	9	N	7				87
12	496 N	416	-0-	-80	-0-	405	2	11	9	N	10	4	1		93
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	456	2	2	9	N	2				95
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8				103
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3	4	1		102
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	363	2	4	9	N	4				106

MISSION VALLEY (10,220)															
MODERN EXPLORATION, INC.															
MISSION VALLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	6570 X	3332	-0-	-3238	-0-	3221	2	111	9	N	101				212
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6391	2	120	9	N	109	182	1		139
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5685	2	167	9	N	152	178	1		113
02	4814 X	352	-0-	-4462	-0-	343	2	9	9	N	8				121
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-				121
*04	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	10816	2	242	9	N	220	179	1		162

UNION GAS OPERATING COMPANY															
WATTS-GISLER															
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	20610 X	14355	-0-	-6255	-0-	1400	1	12771	3	Y	167	133	1		84
12	18507 X	16440	-0-	-2067	-0-	1592	1	14600	3	Y	225	151	1		158
01	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	1566	1	14122	3	Y	205	304	1		59
02	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	1202	1	14951	3	Y	216	158	1		117
03	14849 X	9362	-0-	-5487	-0-	703	1	8509	3	Y	136	132	1		121
04	14640 X	10976	-0-	-3664	-0-	701	1	9955	3	Y	291	299	1		113

DREYER, WILLIAM															
WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	19470 X	16416	-0-	-3054	-0-	1578	1	14479	3	Y	326	279	1		123
12	18817 X	17152	-0-	-1665	-0-	1641	1	15142	3	Y	335	379	1		79
01	18569 X	17093	-0-	-1476	-0-	1661	1	15065	3	Y	334	304	1		109
02	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	1026	1	12843	3	Y	255	258	1		106
03	16957 X	10042	-0-	-6915	-0-	750	1	9136	3	Y	142	162	1		86
04	16590 X	9900	-0-	-6690	-0-	634	1	9065	3	Y	183	136	1		133

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
OVRT-HEINOLD		WELL #:		1	RRCID -> 180862	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10070	- 10149					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	15510 X	13455	-0-	-2055	-0-	1386	1	11930	3	N	126	178	1	145
12	14694 X	13800	-0-	-894	-0-	1413	1	12234	3	N	139	179	1	105
01	14353 X	13698	-0-	-655	-0-	1424	1	12118	3	N	142	185	1	62
02	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	907	1	10648	3	N	127			189
03	13919 X	9740	-0-	-4179	-0-	775	1	8855	3	N	100	184	1	105
04	13470 X	9113	-0-	-4357	-0-	626	1	8393	3	N	85			190

OVRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 181425	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10102	- 10178					
11	12180 X	10384	-0-	-1796	-0-	1074	1	9254	3	N	51	168	1	62
12	11935 X	9869	-0-	-2066	-0-	1017	1	8806	3	N	42			104
01	10912 X	10804	-0-	-108	-0-	1132	1	9638	3	N	31			135
02	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	698	1	8204	3	N	81	176	1	40
03	10912 X	6918	-0-	-3994	-0-	553	1	6322	3	N	39			79
04	10470 X	8375	-0-	-2095	-0-	579	1	7765	3	N	28			107

WALTER EXPLORATION COMPANY		895231		WELL #:	1	RRCID -> 208143	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9894	- 9916				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)		62152 142		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT							
BOBCAT OPERATING		077686												
BITTERLY		WELL #:		1C	RRCID -> 087841	COMPL. DATE 02/29/1984	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 2753	- 2763					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		62152 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BOBCAT OPERATING		077686												
BITTERLY		WELL #:		2	RRCID -> 116611	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3168	- 3171					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) //CONT.//		62152 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PAMETA OIL COMPANY BITTERLY		637449		WELL #: 1 T		RRCID -> 112990		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 3002 - 3010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP JACOBS, MATILDA		531085		WELL #: 1 B		RRCID -> 003431		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8905 - 8955	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COOLEY, M. E.		916954		WELL #: 1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200	
11	3000 N	3140	-0-	140	610	3052	2	88	9	Y	80		358
12	3100 N	3406	-0-	306	916	3355	2	51	9	Y	46	159	245
01	4080 X	3164	-0-	-916	-0-	3089	2	75	9	Y	68		313
02	3190 X	2946	-0-	-244	-0-	2826	2	120	9	Y	109	111	311
03	3410 X	2443	-0-	-967	-0-	2344	2	99	9	Y	90	136	265
04	3300 X	2270	-0-	-1030	-0-	2233	2	37	9	Y	34	94	205

XTO ENERGY INC. MILLER ALBRECHT UNIT		945936		WELL #: 1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138	
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	274	1	1665	3	Y	46		103
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	51	9	338	1	Y	77		180
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	85	9	360	1	Y	43		223
02	1914 X	1832	-0-	-82	-0-	47	9	275	1	Y	54	184	93
03	2046 X	2002	-0-	-44	-0-	59	9	276	1	Y	143	184	52
04	1980 X	1756	-0-	-224	-0-	157	9	260	1	Y	22		74
						24	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2538	2	21	9	N	19			154
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2516	2	20	9	N	18			172
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2249	2	20	9	N	18			190
02	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	N	11			201
03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1999	2	50	9	N	45			246
*04	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1952	2	35	9	N	32	181	1	97

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	5097	-0-	-1203	-0-	5073	2	24	9	N	22			256
12	6510 X	5364	-0-	-1146	-0-	5254	2	110	9	N	100	222	1	134
01	5828 X	4589	-0-	-1239	-0-	4546	2	43	9	N	39			173
02	5452 X	4767	-0-	-685	-0-	4744	2	23	9	N	21			194
03	5828 X	5101	-0-	-727	-0-	5049	2	52	9	N	47	37	1	204
04	5190 X	4667	-0-	-523	-0-	4648	2	19	9	N	17			221

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890 X	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-			191
12	1891 X	1744	-0-	-147	-0-	1730	2	14	9	N	13	13	1	191
01	1891 X	1685	-0-	-206	-0-	1649	2	36	9	N	33			224
02	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	1465	2	22	9	N	20			244
03	1860 X	1620	-0-	-240	-0-	1575	2	45	9	N	41	13	1	272
04	1740 X	1441	-0-	-299	-0-	1434	2	7	9	N	6			278

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16														

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	65400 X	64514	-0-	-886	-0-	63589	2	925	9	N	841	899	1	280
12	67580 X	65935	-0-	-1645	-0-	64864	2	1071	9	N	974	907	1	347
01	67270 X	64828	-0-	-2442	-0-	63895	2	933	9	N	848	903	1	292
02	62350 X	60503	-0-	-1847	-0-	59657	2	846	9	N	769	901	1	160
03	66650 X	65157	-0-	-1493	-0-	64093	2	1064	9	N	967	897	1	230
04	64500 X	61768	-0-	-2732	-0-	60956	2	812	9	N	738	717	1	251

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		6120 X	4595	-0-	-1525	-0-	4577	2	18	9	N	37
12		6324 X	4070	-0-	-2254	-0-	4037	2	33	9	N	67
01		6324 X	5663	-0-	-661	-0-	5640	2	23	9	N	88
02		5916 X	5047	-0-	-869	-0-	4961	2	86	9	N	166
03		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5508	2	2	9	N	168
04		5490 X	5125	-0-	-365	-0-	5114	2	11	9	N	178

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	27
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	36
01		558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	36
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	36
03		434 N	180	-0-	-254	-0-	179	2	1	9	N	37
04		330 N	44	-0-	-286	-0-	44	2			N	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												
11		1950 X	1582	-0-	-368	-0-	1569	2	13	9	N	147
12		2046 X	1571	-0-	-475	-0-	1569	2	2	9	N	149
01		2046 X	1535	-0-	-511	-0-	1368	2	167	9	N	122
02		1914 X	1494	-0-	-420	-0-	1477	2	17	9	N	137
03		1767 X	1703	-0-	-64	-0-	1679	2	24	9	N	159
*04		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1627	2	22	9	N	179

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550												
11		960 X	702	-0-	-258	-0-	702	2			N	249
12		992 X	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	249
01		992 X	610	-0-	-382	-0-	610	2			N	249
02		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4808	2	17	9	N	264
03		775 X	677	-0-	-98	-0-	658	2	19	9	N	281
04		690 X	676	-0-	-14	-0-	654	2	22	9	N	301

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549												
11		630 X	630	-0-	-0-	-0-	597	2	33	9	N	122
12		527 X	24	-0-	-503	-0-	1	2	23	9	N	143
01		527 X	111	-0-	-416	-0-	100	2	11	9	N	153
02		493 X	50	-0-	-443	-0-	41	2	9	9	N	161
03		102 X	11	-0-	-91	-0-	11	2			N	161
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
11		1110 X	31	-0-	-1079	-0-	31	2			N	130
12		899 X	24	-0-	-875	-0-	24	2			N	130
01		837 X	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	130
02		580 X	552	-0-	-28	-0-	513	2	39	9	N	165
03		589 X	139	-0-	-450	-0-	100	2	39	9	N	200
04		390 X	95	-0-	-295	-0-	59	2	36	9	N	55

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	2412	-0-	-948	-0-	2399	2	13	9	N	12					124
12	3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1454	2	14	9	N	13					137
01	3193 X	2114	-0-	-1079	-0-	2107	2	7	9	N	6					143
02	2987 X	2797	-0-	-190	-0-	2794	2	3	9	N	3					146
03	3193 X	2769	-0-	-424	-0-	2755	2	14	9	N	13					159
*04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2536	2	13	9	N	12					171

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

11	2130 X	651	-0-	-1479	-0-	651	2			N	-0-					168
12	2201 X	1069	-0-	-1132	-0-	1069	2			N	-0-					168
01	1271 X	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-					168
02	1189 X	660	-0-	-529	-0-	660	2			N	-0-					168
03	1271 X	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			N	-0-					168
04	1080 X	479	-0-	-601	-0-	479	2			N	-0-					168

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

11	11220 X	10426	-0-	-794	-0-	1037	1	9200	3	Y	172	147	1			100
						189	9									
12	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1083	1	9662	3	Y	177	201	1			76
						195	9									
01	10602 X	8794	-0-	-1808	-0-	884	1	7753	3	Y	143	130	1			89
						157	9									
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	685	1	8293	3	Y	136	138	1			87
						150	9									
03	10788 X	9179	-0-	-1609	-0-	709	1	8351	3	Y	108	123	1			72
						119	9									
04	10590 X	9261	-0-	-1329	-0-	615	1	8490	3	Y	142	106	1			108
						156	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD		
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500															
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004													TOTAL DEPTH	11350	PERF.10222 - 10238
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
11	4945 X	4945 -0- -0-	-0-	536 1	4336 3	Y	66	49	1			31			
12	3751 X	3046 -0- -705	-0-	73 9	2683 3	Y	30	30	1			31			
01	3503 X	3232 -0- -271	-0-	330 1	2826 3	Y	48	66	1			13			
02	2822 X	2822 -0- -0-	-0-	33 9	2549 3	Y	38	29	1			22			
03	5115 X	3019 -0- -2096	-0-	231 1	2698 3	Y	64	45	1			41			
04	4950 X	2631 -0- -2319	-0-	42 9	2371 3	Y	65	77	1			29			
				251 1											
				70 9											
				188 1											
				72 9											

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH	10550	PERF.10172 - 10188
11	8575 X	8575 -0- -0-	-0-	864 1	7565 3	Y	133	114	1			53			
12	8742 X	7957 -0- -785	-0-	146 9	7026 3	Y	121	137	1			37			
01	10075 X	8371 -0- -1704	-0-	798 1	7377 3	Y	128	116	1			49			
02	7705 X	7705 -0- -0-	-0-	133 9	7000 3	Y	108	109	1			48			
03	10075 X	6446 -0- -3629	-0-	853 1	5863 3	Y	71	81	1			38			
*04	11404 X	11404 -0- -0-	-0-	141 9	10457 3	Y	164	122	1			80			
				586 1											
				119 9											
				505 1											
				78 9											
				180 9											

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231															
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004													TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9894 - 10451
11	T. A.	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
12	T. A.	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
01	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10540 - 10555
11	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999													TOTAL DEPTH	13650	PERF.10504 - 10520
11	150 N	117 -0- -33	-0-	117 2		Y	-0-					13			
12	217 N	132 -0- -85	-0-	130 2	2 9	Y	2	3	1			12			
01	155 N	137 -0- -18	-0-	137 2		Y	-0-					12			
02	122 N	122 -0- -0-	-0-	122 2		Y	-0-	10	1			2			
03	192 N	192 -0- -0-	-0-	190 2	2 9	Y	2	2	1			2			
*04	165 N	165 -0- -0-	-0-	165 2		Y	-0-	1	1			1			

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
11	6240 X	4566	-0-	-1674	-0-	-0-	4566	2		Y	-0-			146
12	6076 X	5664	-0-	-412	-0-	-0-	5617	2	47	9	Y	43	43	146
01	6448 X	5710	-0-	-738	-0-	-0-	5710	2		Y	-0-			146
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	-0-	5805	2	29	9	Y	26	26	172
03	6200 X	5830	-0-	-370	-0-	-0-	5706	2	124	9	Y	113	44	241
04	5520 X	4588	-0-	-932	-0-	-0-	4533	2	55	9	Y	50	50	291

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15		106
12	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2	24	9	N	22	16	112
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	14	9	N	13		125
02	2146 X	1976	-0-	-170	-0-	-0-	1937	2	39	9	N	35		160
03	2387 X	1946	-0-	-441	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25	18	167
04	2370 X	1741	-0-	-629	-0-	-0-	1713	2	28	9	N	25		192

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
11	1530 X	1024	-0-	-506	-0-	-0-	1005	2	19	9	N	17		160
12	1457 X	1230	-0-	-227	-0-	-0-	1219	2	11	9	N	10	9	161
01	1395 X	1310	-0-	-85	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			161
02	1305 X	614	-0-	-691	-0-	-0-	614	2		N	-0-			161
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	11	9	N	10	10	161
04	1260 X	1220	-0-	-40	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	2		163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
11	930 X	749	-0-	-181	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7		118
12	837 X	776	-0-	-61	-0-	-0-	762	2	14	9	N	13	8	123
01	837 X	729	-0-	-108	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8		131
02	783 X	684	-0-	-99	-0-	-0-	681	2	3	9	N	3		134
03	837 X	703	-0-	-134	-0-	-0-	694	2	9	9	N	8	7	135
04	750 X	645	-0-	-105	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3		138

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	3978	2	N	75		147
							83	9						
12	4712 X	4412	-0-	-300	-0-	-0-	574	1	3787	2	N	46	171	22
							51	9						
01	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	-0-	580	1	3957	2	N	69		91
							76	9						
02	4466 X	1947	-0-	-2519	-0-	-0-	258	1	1655	2	N	31		122
							34	9						
03	4836 X	4502	-0-	-334	-0-	-0-	41	1	4328	2	N	121	180	63
							133	9						
04	4680 X	570	-0-	-4110	-0-	-0-	541	2	29	9	N	26		89

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

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
11		570 X	537	-0-	-33	-0-	535 2	2 9	N	2			93
12		589 X	491	-0-	-98	-0-	487 2	4 9	N	4	4 1		93
01		620 X	394	-0-	-226	-0-	394 2		N	-0-			93
02		580 X	419	-0-	-161	-0-	418 2	1 9	N	1			94
03		620 X	503	-0-	-117	-0-	503 2		N	-0-			94
*04		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			94

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

11		390 X	271	-0-	-119	-0-	29 1	238 2	N	4			129
							4 9						
12		372 X	316	-0-	-56	-0-	33 1	272 2	N	10			139
							11 9						
01		341 X	319	-0-	-22	-0-	31 1	263 2	N	23			162
							25 9						
02		319 X	267	-0-	-52	-0-	26 1	233 2	N	7			169
							8 9						
03		310 X	222	-0-	-88	-0-	2 1	179 2	N	37			206
							41 9						
04		300 X	95	-0-	-205	-0-	78 2	17 9	N	15			221

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		T. A.	734	-0-	734	734	734 2		N	-0-			50
01		T. A.	10	-0-	10	744	10 2		N	-0-			50
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	744			N	-0-			50
03		T. A.	9	-0-	9	753	9 2		N	-0-			50
04		T. A.	36	-0-	36	789	36 2		N	-0-			50

XTO ENERGY INC. ALBRECHT 945936 WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

11		5040 X	4548	-0-	-492	-0-	639 1	3888 3	N	19			136
							21 9						
12		5208 X	1908	-0-	-3300	-0-	312 1	1444 3	N	138	185 1		89
							152 9						
01		3441 X	1637	-0-	-1804	-0-	322 1	1306 3	N	8			97
							9 9						
02		4408 X	3955	-0-	-453	-0-	607 1	3307 3	N	37			134
							41 9						
03		4712 X	4424	-0-	-288	-0-	637 1	3627 3	N	145	185 1		94
							160 9						
*04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	686 1	3892 3	N	33			127
							36 9						

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000)										62157 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085									
COOLEY, M. E. ET AL										WELL #:		RRCID -> 066509		COMPL. DATE 02/06/1976		TOTAL DEPTH 9030		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						
11		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										02/08/2013									

MOLINA (YEGUA)										62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC										178417									
FERRELL, D. L.										WELL #:		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5181 - 5185	
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50						
12	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50						
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50						
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50						
03	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50						
04	DLQ	G-10		NO RPT	-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 #:		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893		PERF. N/A	
11	T. A.		36	-0-	36	60	36	2	Y	-0-			-0-						
12	T. A.		6	-0-	6	66	6	2	Y	-0-			-0-						
01	85 X		19	-0-	-66	-0-	19	2	Y	-0-			-0-						
02	23 N		23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-						
03	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-						
04	30 N		23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-			-0-						

MUDD, MARY MAUDE										WELL #:		RRCID -> 059547		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

LEWIS										WELL #:		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5271 - 5300	
11	T. A.		256	-0-	256	1040	256	2	Y	-0-			-0-						
12	T. A.		206	-0-	206	1246	206	2	Y	-0-			-0-						
01	1391 X		145	-0-	-1246	-0-	145	2	Y	-0-			-0-						
02	197 N		197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-			-0-						
03	217 N		147	-0-	-70	-0-	147	2	Y	-0-			-0-						
*04	196 N		196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-						

GAUNTT, RUBY										WELL #:		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 3630 - 3650	
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

 MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-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-

 MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

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

 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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	352	1			274
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	522	1			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305					333
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	348	1			343
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	461	697	1			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	169	1			308

 NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

11	2760 X	2112	-0-	-648	-0-	364	1	1718	2	N	27					113
12	2759 X	1850	-0-	-909	-0-	350	1	1464	2	N	33					146
01	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	36	9	2200	2	N	114					260
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	125	9	2352	2	N	125					385
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	266	1	2714	2	N	94	378	1			101
*04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	138	9	2408	2	N	64					165
						294	1									
						103	9									
						420	1									
						70	9									

 SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

11	390 N	354	-0-	-36	-0-	80	1	268	2	N	5					175
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	6	9			N	-0-	174	1			1
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	9	N	27					28

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	250787	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10286 - 10296		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
		PLUGGED AND ABANDONED		04/17/2014	-	PLUGGED	04/17/14								
MONT (WILCOX 10,900)				62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354											
MONT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	203645	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	10926 - 10941		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
		PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2014	-	P&A	01/27/14								
GARNER				WELL #:	1	RRCID ->	254215	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10830 - 10923		
11	118530	X	118418	-0-	-112	-0-	113442	2	4976	9	N	4524	4424	1	343
12	122481	X	122238	-0-	-243	-0-	117134	2	5104	9	N	4640	4850	1	133
01	122481	X	120454	-0-	-2027	-0-	115258	2	5196	9	N	4724	4778	1	79
02	111263	X	111263	-0-	-0-	-0-	106540	2	4723	9	N	4294	4062	1	311
03	118026	X	118026	-0-	-0-	-0-	113094	2	4932	9	N	4484	4587	1	208
*04	113740	X	113740	-0-	-0-	-0-	109151	2	4589	9	N	4172	4051	1	329
BUJNOCH-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	267873	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	10909 - 10922		
11	16890	X	15473	-0-	-1417	-0-	15086	2	387	9	N	352	187	1	239
12	17453	X	15362	-0-	-2091	-0-	14991	2	371	9	N	337	368	1	208
01	17453	X	15636	-0-	-1817	-0-	15265	2	371	9	N	337	372	1	173
02	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13460	2	327	9	N	297	371	1	99
03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14396	2	334	9	N	304	188	1	215
*04	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13523	2	315	9	N	286	370	1	131
KALLUS				WELL #:	1	RRCID ->	275698	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10284 - 10366		
11	13170	X	145	-0-	-13025	-0-	48	1	97	2	N	-0-			164
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-			164
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-			164
02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	1056	1	11716	2	N	199	182	1	181
							219	9							
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	720	1	4866	2	N	96	180	1	97
							106	9							
*04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	480	1	2800	2	N	65			162
							72	9							
ZIEGLER A				WELL #:	1	RRCID ->	275720	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10300 - 10336		
11	72990	X	29054	-0-	-43936	-0-	28380	2	674	9	N	613	561	1	207
12	59489	X	25722	-0-	-33767	-0-	25150	2	572	9	N	520	561	1	166
01	39680	X	23105	-0-	-16575	-0-	22581	2	524	9	N	476	366	1	272
02	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	21616	2	408	9	N	371	557	1	86
03	23777	X	18530	-0-	-5247	-0-	18130	2	400	9	N	364	379	1	71
04	23010	X	16160	-0-	-6850	-0-	15799	2	361	9	N	328	184	1	215

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	56940 X	34814	-0-	-22126	-0-	159 1	34380 2	N	250	181 1		257
						275 9						
12	52886 X	34054	-0-	-18832	-0-	430 1	33346 2	N	253	365 1		145
						278 9						
01	47709 X	31049	-0-	-16660	-0-	93 1	30694 2	N	238	182 1		201
						262 9						
02	29870 X	26785	-0-	-3085	-0-	84 1	26484 2	N	197	181 1		217
						217 9						
03	31930 X	24736	-0-	-7194	-0-	327 1	24091 2	N	289	182 1		324
						318 9						
04	30900 X	27366	-0-	-3534	-0-	331 1	26802 2	N	212			536
						233 9						

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

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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		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

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

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

11	2940	399	-0-	-2541	-0-	20 1	379 2	N	-0-			-0-
12	3038	2708	-0-	-330	-0-	40 1	2668 2	N	-0-			-0-
01	3696	3696	-0-	-0-	-0-	60 1	3636 2	N	-0-			-0-
02	2407 #	1641	-0-	-766	-0-	30 1	1611 2	N	-0-			-0-
03	2697 #	1867	-0-	-830	-0-	30 1	1837 2	N	-0-			-0-
*04	3184	3184	-0-	-0-	-0-	40 1	3144 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC. SMOTHERS		582558		WELL #: 2		RRCID -> 170224		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3527		PERF. 3078 - 3080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC DENNEY		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC DENNEY		035520		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO E) ASSOCIATED MINERALS INTEREST HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ASSOCIATED MINERALS INTEREST HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		035520		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (1500) ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		015610		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (1750) ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA		036548		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 1327 - 1335	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

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

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

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			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12												

MORALES (3850)
STRATCO OPERATING CO., INC.
WASHINGTON, R. L. EST.

62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
825462
WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

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

MORALES (4360)
GEONATURAL RESOURCES, INC.
GEO-GOLDENROD

62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
300805
WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

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

MORALES, E. (WILCOX)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
JACKSON-WILLIAMS

62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
190005
WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		37

JACKSON-WILLIAMS

WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 1		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 1		N	-0-			-0-
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 1		N	-0-			-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122 1		N	-0-			-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 1		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	54 1	53 2	N	-0-			-0-

MORALES, NORTH (WILCOX)
C & E OPERATING, INC.
MOORE-STAFFORD

62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
120079
WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	2200	-0-	-1760	-0-	2134 2	66 9	N	60	353 1		147
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4232 2	116 9	N	105			252
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3529 2	140 9	N	127	183 1		196
02	3393 X	3384	-0-	-9	-0-	3257 2	127 9	N	115	185 1		126
03	4340 X	3819	-0-	-521	-0-	3659 2	160 9	N	145			271
04	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	3540 2	145 9	N	132			403

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)
 PETRA OLEUM CORP.
 BORCHERS, WM.

62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 659826
 WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

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

MORALES, NORTH (1250)
 BRINKERHOFF OIL COMPANY
 BORCHERS, O. R. -A-

62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 093408
 WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

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

MORALES, NORTH (1910)
 MAGNUM PRODUCING, LP
 BORCHERS "B"

62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 521516
 WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

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

MORALES, N. (9250)
 ACOCK OPERATING LIMITED
 E. YATES GAS UNIT

62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 003596
 WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

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

MAGNUM PRODUCING, LP
 WILLIAMS

521516
 WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

11	1980 N	1146	-0-	-834	-0-	120	1	976	2	N	45	140
						50	9					
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1400	2	N	64	204
						70	9					
01	1085 N	795	-0-	-290	-0-	63	1	653	2	N	72	90
						79	9			186	1	
02	1102 N	71	-0-	-1031	-0-	30	1	28	2	N	12	102
						13	9					
03	1550 N	1100	-0-	-450	-0-	39	1	1000	2	N	55	157
						61	9					
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	51	208
						56	9					

MORAY (EDWARDS)		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 235538		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	483	1	10845	3	N	-0-	-0-
12	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	563	1	12729	3	N	-0-	-0-
01	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	662	1	12566	3	N	-0-	-0-
02	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	570	1	12227	3	N	-0-	-0-
03	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	552	1	11125	3	N	-0-	-0-
*04	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	697	1	13437	3	N	-0-	-0-

STILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960			
11	22350 X	17539	-0-	-4811	-0-	744	1	16716	3	N	72	193 1 72
						79	9					
12	18972 X	16646	-0-	-2326	-0-	702	1	15867	3	N	70	142
						77	9					
01	18972 X	14053	-0-	-4919	-0-	700	1	13296	3	N	52	194
						57	9					
02	16965 X	16830	-0-	-135	-0-	746	1	15992	3	N	84	187 1 91
						92	9					
03	18135 X	15604	-0-	-2531	-0-	734	1	14795	3	N	68	159
						75	9					
04	17550 X	14952	-0-	-2598	-0-	734	1	14142	3	N	69	188 1 40
						76	9					

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729			
11	26700 X	25274	-0-	-1426	-0-	1077	1	24197	3	N	-0-	-0-
12	27931 X	26448	-0-	-1483	-0-	1121	1	25327	3	N	-0-	-0-
01	27931 X	26390	-0-	-1541	-0-	1320	1	25070	3	N	-0-	-0-
02	26129 X	23785	-0-	-2344	-0-	1060	1	22725	3	N	-0-	-0-
03	27404 X	24051	-0-	-3353	-0-	1138	1	22913	3	N	-0-	-0-
04	25590 X	22632	-0-	-2958	-0-	1117	1	21515	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			
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200			
11	15990 X	12893	-0-	-3097	-0-	549	1	12344	3	N	-0-	-0-
12	14818 X	12578	-0-	-2240	-0-	533	1	12045	3	N	-0-	-0-
01	14818 X	12491	-0-	-2327	-0-	625	1	11866	3	N	-0-	-0-
02	13862 X	10846	-0-	-3016	-0-	483	1	10363	3	N	-0-	-0-
03	14570 X	11248	-0-	-3322	-0-	532	1	10716	3	N	-0-	-0-
04	12900 X	10485	-0-	-2415	-0-	517	1	9968	3	N	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237207		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	163	-0-	163	163	8	1	155	3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	172	9	3			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
STILES GAS UNIT "A" //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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
11		42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	1790	1	40212	3	N	-0-
12		42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	1782	1	40254	3	N	-0-
01		37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	1890	1	35888	3	N	-0-
02		40600 X	32596	-0-	-8004	-0-	1453	1	31143	3	N	-0-
03		43400 X	34845	-0-	-8555	-0-	1648	1	33197	3	N	-0-
04		42000 X	36304	-0-	-5696	-0-	1792	1	34512	3	N	-0-

STILES GAS UNIT NO 1												
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-
02		14B2 EXT	8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
11		5280 X	4607	-0-	-673	-0-	196	1	4411	3	N	-0-
12		5456 X	4832	-0-	-624	-0-	205	1	4627	3	N	-0-
01		5456 X	2662	-0-	-2794	-0-	133	1	2529	3	N	-0-
02		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	238	1	5094	3	N	-0-
03		4836 X	4833	-0-	-3	-0-	229	1	4604	3	N	-0-
04		4680 X	4333	-0-	-347	-0-	214	1	4119	3	N	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1												
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
11		10140 X	9075	-0-	-1065	-0-	387	1	8688	3	N	-0-
12		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	409	1	9233	3	N	-0-
01		9455 X	9407	-0-	-48	-0-	471	1	8936	3	N	-0-
02		8845 X	8658	-0-	-187	-0-	386	1	8272	3	N	-0-
03		9641 X	8292	-0-	-1349	-0-	392	1	7900	3	N	-0-
04		9330 X	8576	-0-	-754	-0-	423	1	8153	3	N	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
11		775 X	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	N	-0-
12		736 X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	N	-0-
01		682 X	676	-0-	-6	-0-	34	1	642	3	N	-0-
02		754 X	499	-0-	-255	-0-	22	1	477	3	N	-0-
03		806 X	469	-0-	-337	-0-	22	1	447	3	N	-0-
04		780 X	578	-0-	-202	-0-	29	1	549	3	N	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
11		11970 X	11128	-0-	-842	-0-	474	1	10654	3	N	-0-
12		11935 X	11070	-0-	-865	-0-	469	1	10601	3	N	-0-
01		11935 X	11821	-0-	-114	-0-	591	1	11230	3	N	-0-
02		16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	752	1	16127	3	N	-0-
03		11501 X	9283	-0-	-2218	-0-	439	1	8844	3	N	-0-
04		11430 X	10007	-0-	-1423	-0-	494	1	9513	3	N	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
11		21990 X	19401	-0-	-2589	-0-	827 1	18574 3		N	-0-	11
12		22723 X	20327	-0-	-2396	-0-	862 1	19465 3		N	-0-	11
01		21607 X	18694	-0-	-2913	-0-	935 1	17759 3		N	-0-	11
02		20213 X	14142	-0-	-6071	-0-	630 1	13512 3		N	-0-	11 1
03		21607 X	18866	-0-	-2741	-0-	892 1	17974 3		N	-0-	-0-
04		19680 X	16811	-0-	-2869	-0-	830 1	15981 3		N	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
11		4097 X	3312	-0-	-785	-0-	140 1	3141 3		Y	28	174
							31 9					
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	138 1	3118 3		Y	42	216
							46 9					
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	124 1	2351 3		Y	33	182 1
							36 9					67
02		4118 X	2212	-0-	-1906	-0-	99 1	2113 3		Y	-0-	67
03		3875 X	1317	-0-	-2558	-0-	62 1	1255 3		Y	-0-	67
04		3300 X	791	-0-	-2509	-0-	39 1	752 3		Y	-0-	67

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315												
11		7170 X	6849	-0-	-321	-0-	290 1	6512 3		Y	43	107
							47 9					
12		7409 X	7255	-0-	-154	-0-	306 1	6919 3		Y	27	134
							30 9					
01		7347 X	6915	-0-	-432	-0-	344 1	6536 3		Y	32	166
							35 9					
02		6786 X	6486	-0-	-300	-0-	287 1	6153 3		Y	42	176 1
							46 9					32
03		7254 X	7125	-0-	-129	-0-	335 1	6751 3		Y	35	67
							39 9					
04		7020 X	6838	-0-	-182	-0-	335 1	6459 3		Y	40	107
							44 9					

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368												
11		15000 X	11275	-0-	-3725	-0-	480 1	10795 3		N	-0-	-0-
12		15500 X	11323	-0-	-4177	-0-	480 1	10843 3		N	-0-	-0-
01		15252 X	4601	-0-	-10651	-0-	230 1	4371 3		N	-0-	-0-
02		12238 X	9867	-0-	-2371	-0-	440 1	9427 3		N	-0-	-0-
03		11656 X	8515	-0-	-3141	-0-	403 1	8112 3		N	-0-	-0-
04		11280 X	1904	-0-	-9376	-0-	94 1	1810 3		N	-0-	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096												
11		14760 X	13579	-0-	-1181	-0-	579 1	13000 3		N	-0-	-0-
12		14942 X	13927	-0-	-1015	-0-	590 1	13337 3		N	-0-	-0-
01		14942 X	13612	-0-	-1330	-0-	681 1	12931 3		N	-0-	-0-
02		13978 X	12804	-0-	-1174	-0-	571 1	12233 3		N	-0-	-0-
03		14105 X	13068	-0-	-1037	-0-	618 1	12450 3		N	-0-	-0-
04		13590 X	12848	-0-	-742	-0-	634 1	12214 3		N	-0-	-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580												
11		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	342 1	7678 3		N	-0-	-0-
12		7781 X	7715	-0-	-66	-0-	327 1	7388 3		N	-0-	-0-
01		7781 X	7496	-0-	-285	-0-	375 1	7121 3		N	-0-	-0-
02		7743 X	6884	-0-	-859	-0-	307 1	6577 3		N	-0-	-0-
03		8277 X	4725	-0-	-3552	-0-	223 1	4502 3		N	-0-	-0-
*04		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	417 1	8024 3		N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3		N	-0-			-0-
12	7006 X	6958	-0-	-48	-0-	6958	3		N	-0-			-0-
01	7006 X	6788	-0-	-218	-0-	6788	3		N	-0-			-0-
02	6554 X	6271	-0-	-283	-0-	6271	3		N	-0-			-0-
03	6975 X	6304	-0-	-671	-0-	6304	3		N	-0-			-0-
04	6750 X	6170	-0-	-580	-0-	6170	3		N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

11	4380 X	4086	-0-	-294	-0-	174	1	3912	3	N	-0-		-0-
12	4402 X	4024	-0-	-378	-0-	171	1	3853	3	N	-0-		-0-
01	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	198	1	3754	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	3521	-0-	3521	3521	157	1	3364	3	N	-0-		-0-
03	T. A.	3556	-0-	3556	7077	168	1	3388	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	3607	-0-	3607	10684	178	1	3429	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

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

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

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

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

11	6300	4188	-0-	-2112	6114	377	1	3698	2	Y	103	96	1	61
						113	9							
12	6510	2318	-0-	-4192	1922	311	1	1907	2	Y	91	96	1	56
						100	9							
01	5363 #	1045	-0-	-4318	-0-	177	1	757	2	Y	101	98	1	59
						111	9							
02	2088	434	-0-	-1654	-0-	60	1	355	2	Y	17	35	1	41
						19	9							
03	2232	270	-0-	-1962	-0-	43	1	220	2	Y	6	6	1	41
						7	9							
04	2160	435	-0-	-1725	-0-	70	1	348	2	Y	15	49	1	7
						17	9							

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

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

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

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

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

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

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

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

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	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		
11	12150 X	9315	-0-	-2835	-0-	540	1	8749	3	Y	24	25	1	7
						26	9							
12	12555 X	9784	-0-	-2771	-0-	548	1	9223	3	Y	12			19
						13	9							
01	12555 X	11531	-0-	-1024	-0-	610	1	10870	3	Y	46	56	1	9
						51	9							
02	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	575	1	8973	3	Y	26	26	1	9
						29	9							
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	558	1	10028	3	Y	25	25	1	9
						28	9							
*04	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	540	1	9560	3	Y	26	28	1	7
						29	9							

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		//CONT.//		63354 027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	274358	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5729 - 5734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12420 X	11030	-0-	-1390	-0-	945 1	9932 3	N	139	181 1		93
							153 9						
12		12834 X	10064	-0-	-2770	-0-	977 1	8956 3	N	119			212
							131 9						
01		12834 X	8758	-0-	-4076	-0-	1051 1	7586 3	N	110	183 1		139
							121 9						
02		10730 X	7893	-0-	-2837	-0-	1007 1	6775 3	N	101	181 1		59
							111 9						
03		11408 X	7663	-0-	-3745	-0-	509 1	7035 3	N	108			167
							119 9						
04		11040 X	7731	-0-	-3309	-0-	498 1	7182 3	N	46			213
							51 9						

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	276735	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6083 - 6226	
11		9420 X	4945	-0-	-4475	-0-	530 1	4259 3	Y	142	161 1		43
							156 9						
12		9734 X	5923	-0-	-3811	-0-	523 1	5293 3	Y	97			140
							107 9						
01		12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	610 1	11182 3	Y	218	314 1		44
							240 9						
02		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	617 1	8322 3	Y	172	158 1		58
							189 9						
03		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	558 1	7437 3	Y	161	158 1		61
							177 9						
*04		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	540 1	5494 3	Y	131	154 1		38
							144 9						

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	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 1		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (1200)		63354 490		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
HOLMAN CARTWRIGHT		WELL #:		105	RRCID ->	272365	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	1241 - 1243	
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
12		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	4	RRCID ->	003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2124 - 2145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	258657	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2102 - 2128	
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	456	1	2774	3	N	-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	468	1	2501	3	N	-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	550	1	2363	3	N	-0-
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	462	1	2001	3	N	-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	510	1	2408	3	N	-0-
*04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	498	1	1861	3	N	-0-

MOUNT LUCAS (5200)		63354 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	269254	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5389 - 5391				
11	5800 R	5800	-0-	-0-	-0-	987	1	3329	3	N	1349	1279	1	192
						1484	9							
12	6045 #	5737	-0-	-308	-0-	1029	1	3258	3	N	1318	1254	1	256
						1450	9							
01	6262 #	4778	-0-	-1484	-0-	1024	1	2511	3	N	1130	1276	1	110
						1243	9							
02	3915	3227	-0-	-688	-0-	1106	1	1333	3	N	716	734	1	92
						788	9							
03	4185	2306	-0-	-1879	-0-	767	1	784	3	N	686	546	1	232
						755	9							
04	4050	2458	-0-	-1592	-0-	724	1	1015	3	N	654	729	1	157
						719	9							

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	264537	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5454 - 5648				
11	3865 R	3865	-0-	-0-	-0-	540	1	3195	3	N	118			207
						130	9							
12	4055 R	4055	-0-	-0-	-0-	912	1	3029	3	N	104	186	1	125
						114	9							
01	3720 #	3293	-0-	-427	-0-	610	1	2545	3	N	125	180	1	70
						138	9							
02	3625	2031	-0-	-1594	-0-	568	1	1371	3	N	84			154
						92	9							
03	4611	4581	-0-	-30	-0-	558	1	3881	3	N	129	178	1	105
						142	9							
*04	4446	4446	-0-	-0-	-0-	540	1	3700	3	N	187	183	1	109
						206	9							

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625								
WEATHERSBY		WELL #:	1	RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 4256 - 4260
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)
WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
891175
WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126

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

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)
HURD ENTERPRISES, LTD.
RISER

63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
419886
WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

11	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	15415	2	590	9	N	536	546	1			208
12	17360 X	14206	-0-	-3154	-0-	13757	2	449	9	N	408	541	1			75
01	17360 X	13972	-0-	-3388	-0-	13447	2	525	9	N	477	370	1			182
02	16240 X	12242	-0-	-3998	-0-	11838	2	404	9	N	367	367	1			182
03	17360 X	13563	-0-	-3797	-0-	13134	2	429	9	N	390	366	1			206
04	16020 X	11028	-0-	-4992	-0-	10645	2	383	9	N	348	364	1			190

WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

891175
WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

11	8460 X	5888	-0-	-2572	-0-	406	1	5457	3	Y	23					202
12	8742 X	6235	-0-	-2507	-0-	450	1	5761	3	Y	22					224
01	8184 X	2519	-0-	-5665	-0-	171	1	2346	3	Y	2					226
02	7656 X	6937	-0-	-719	-0-	421	1	6464	3	Y	47	181	1			92
03	6324 X	6147	-0-	-177	-0-	432	1	5680	3	Y	32					124
04	6030 X	3512	-0-	-2518	-0-	287	1	3217	3	Y	7					131

ARCO SANGER ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

11	240 N	135	-0-	-105	-0-	9	1	123	3	Y	3	5	1			6
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	11	1	137	3	Y	5	5	1			6
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	5	1	71	3	Y	2	5	1			3
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	4	5	1			2
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	6					8
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	3	6	1			5

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

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

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175											
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	113560	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10388	- 10412	
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	EOM BALANCE	

11		4050 X	2634	-0-	-1416	-0-	176 1	2372 3	Y		78	141 1		156	
12		4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	86 9	2654 3	Y		160	141 1		175	
01		4185 X	1993	-0-	-2192	-0-	207 1	1797 3	Y		60	148 1		87	
02		3828 X	3689	-0-	-139	-0-	176 9	3308 3	Y		150	157 1		80	
03		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	130 1	2736 3	Y		116			196	
*04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	66 9	3102 3	Y		91	130 1		157	
							216 1								
							165 9								
							209 1								
							128 9								
							276 1								
							100 9								

SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358	- 10373	

11		1650 N	1499	-0-	-151	-0-	102 1	1374 3	Y		21	33 1		39	
12		1705 N	1516	-0-	-189	-0-	23 9	1367 3	Y		38	35 1		42	
01		1550 N	1111	-0-	-439	-0-	107 1	1020 3	Y		15	36 1		21	
02		1595 X	1303	-0-	-292	-0-	42 9	1194 3	Y		28	34 1		15	
03		1550 X	1325	-0-	-225	-0-	74 1	1178 3	Y		52			67	
04		1500 X	672	-0-	-828	-0-	17 9	599 3	Y		18	44 1		41	
							78 1								
							31 9								
							90 1								
							57 9								
							53 1								
							20 9								

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				63468 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345											
DOUGHERTY-STRIEBECK				WELL #:	1	RRCID ->	235847	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8314	- 8324	

11		5640 #	5545	-0-	-95	-0-	5445 2	100 9	N		91	362 1		67	
12		6231 #	5079	-0-	-1152	-0-	4985 2	94 9	N		85			152	
01		6231 #	5036	-0-	-1195	-0-	4927 2	109 9	N		99			251	
02		5829 #	4970	-0-	-859	-0-	4871 2	99 9	N		90			341	
03		5921 #	5324	-0-	-597	-0-	5229 2	95 9	N		86	343 1		84	
04		5550 #	4399	-0-	-1151	-0-	4310 2	89 9	N		81			165	

MUDHILL (HOCKLEY)				63596 333	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
MITCHELL				WELL #:	2	RRCID ->	252149	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	3431	- 3504	

11		2280 #	1463	-0-	-817	-0-	1459 2	4 9	N		4			182	
12		2356 #	2264	-0-	-92	-0-	2264 2	4 9	N		-0-			182	
01		2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2338 2	23 9	N		21			203	
02		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1536 2	4 9	N		4			207	
03		2263 #	2225	-0-	-38	-0-	2223 2	2 9	N		2			209	
*04		2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2378 2	6 9	N		5			214	

MURPHY L. (3400 MIOCENE)				63943 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215											
WOOD, L. EST.				WELL #:	3	RRCID ->	173631	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3386	- 3390	

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

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)		63947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GARRISON LTD.		295861									
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821			
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	292 1	4330 2	N	-0-		-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	314 1	3893 2	N	-0-		-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	306 1	3650 2	N	-0-		-0-
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	291 1	4403 2	N	-0-		-0-
03	3596 X	2611	-0-	-985	-0-	265 1	2346 2	N	-0-		-0-
*04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	260 1	3563 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124			
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	158 1	2348 2	N	-0-		-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	151 1	1865 2	N	-0-		-0-
01	2697 N	2055	-0-	-642	-0-	159 1	1896 2	N	-0-		-0-
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	144 1	2186 2	N	-0-		-0-
03	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	200 1	1764 2	N	-0-		-0-
*04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	190 1	2605 2	N	-0-		-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
MARY ALICE JONES		WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562			
11	1770 X	1312	-0-	-458	-0-	1312 2		N	-0-		77
12	1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1581 2	21 9	N	19		96
01	1798 X	1559	-0-	-239	-0-	1559 2		N	-0-		96
02	1682 X	1477	-0-	-205	-0-	1477 2		N	-0-		96
03	1798 X	1763	-0-	-35	-0-	1735 2	28 9	N	25		121
04	1560 X	1323	-0-	-237	-0-	1309 2	14 9	N	13		134

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
HLAVINKA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 162992		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURES		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2	199 9	N	181	1	-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	674 2	241 9	N	219	1	37
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	582 2	18 9	N	16		53
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	35 9	N	32		85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894		
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1										
11	5460 X	2612	-0-	-2848	-0-	-0-	2536 2	76 9	Y	69		229
12	4216 X	2748	-0-	-1468	-0-	-0-	2684 2	64 9	Y	58	193 1	94
01	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	-0-	2323 2	86 9	Y	78		172
02	2465 X	2178	-0-	-287	-0-	-0-	2126 2	52 9	Y	47		219
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2791 2	28 9	Y	25	125 1	119
04	2550 X	2260	-0-	-290	-0-	-0-	2202 2	58 9	Y	53		172

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232 - 3421		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9214 - 9222		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10590 - 11006		
11	DLQ G-10	13452	-0-	13452	17869	12989 2	463 9	N	421	374 1		316
12	DLQ G-10	13111	-0-	13111	30980	12702 2	409 9	N	372	568 1		120
01	DLQ G-10	12457	-0-	12457	43437	12064 2	393 9	N	357	190 1		287
02	11864	11864	-0-	-0-	43437	11526 2	338 9	N	307	371 1		223
*03	16895	12592	-0-	-4303	39134	12229 2	363 9	N	330	377 1		176
04	13440 #	NO RPT	-0-	-13440	25694			N	NO RPT			176

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
RODGERS				WELL #:	1	RRCID ->	234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	620	-0-	50 B	-58326	5	1	615	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	643	-0-	-287 B	-58326	8	1	635	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	650	-0-	-125 B	-58326	9	1	641	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	612	-0-	3 B	-58323	11	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	816	-0-	165 B	-58158	5	1	811	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30 B	-58158	600	2			Y	-0-			-0-
RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BARNES				WELL #:	1	RRCID ->	242929	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15822	PERF.	14266 - 15110	
11	2130 X	913	-0-	-1217 B	-0-	67	1	846	2	N	-0-			15
12	1550 X	1254	-0-	-296 B	-0-	42	1	1212	2	N	-0-			15
01	1116 X	1050	-0-	-66 B	-0-	14	1	1036	2	N	-0-			15
02	1045 X	1045	-0-	-0- B	-0-	56	1	989	2	N	-0-			15
03	1270 X	1270	-0-	-0- B	-0-	136	1	1134	2	N	-0-			15
04	1200 X	491	-0-	-709 B	-0-	37	1	454	2	N	-0-			15
RODGERS GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG, JOHN H., INC.				948460										
RUEBUSH				WELL #:	1	RRCID ->	240422	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14628 - 14634	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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			
11	420 N	256	-0-	-164	-0-	18	1	238	3	N	-0-
12	465 N	289	-0-	-176	-0-	14	1	275	3	N	-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	21	1	313	3	N	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	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			
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	3	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	3	N	-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	3	N	-0-
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	1	1	10	3	N	-0-
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-
04	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-

MRS UNIT		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
		891175									
		WELL #: 1		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227			
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	3	N	-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	3	N	-0-
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	3	N	-0-
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	3	1	47	3	N	-0-
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	45	3	N	-0-

NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORBEE (MACKHANK)		65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
HYDROCARBON HORIZONS, INC.		421163														
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 L		RRCID -> 035447		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346								
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	264 1	604 2	Y	40						93
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	47 4	44 9								
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	270 1	891 2	Y	49						142
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54 9	725 2	Y	47						189
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	267 1	539 2	Y	25	169 1					45
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	52 9	162 4								
							921 4	28 9	Y	49						94
							900 4	54 9	Y	44						138

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883														
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377								
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-						-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-						-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-						-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-						-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-						-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-						-0-

BROWN H		65916 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
		251883														
		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237								
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-						-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-						-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-						-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-						-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-						-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-						-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883														
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727								
11	960	#	398	-0-	-562	-0-	27 1	371 3	N	-0-						-0-
12	651	#	421	-0-	-230	-0-	21 1	400 3	N	-0-						-0-
01	837	#	630	-0-	-207	-0-	39 1	591 3	N	-0-						-0-
02	783	#	461	-0-	-322	-0-	28 1	433 3	N	-0-						-0-
03	837	#	426	-0-	-411	-0-	32 1	394 3	N	-0-						-0-
*04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	42 1	570 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	13005	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX #1)		65937 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 146761		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15												

NORDHEIM (WILCOX #2)		65937 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 076123		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15												

NORDHEIM (WILCOX #3)		65937 532		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199043		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 7289				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15												

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				
11	1710 X	1620	-0-	-90	-0-	600	1	987	2	N	30	87
12	1612 X	461	-0-	-1151	-0-	436	2	25	9	N	23	110
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	110
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-	110
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	110
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	110

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
NORDHEIM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920				
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15												

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		65937 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 055495		COMPL. DATE 06/07/1973		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15												

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		65937 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
NORDHEIM UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	065617	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/23/2015	-	PLUGGED	12/23/15				

NORDHEIM		WELL #:		1	RRCID ->	065695	COMPL. DATE	07/23/1950	TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2015	-	PLUGGED	12/16/15				

NORDEIM UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215732	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/20/2015	-	PLUGGED	12/20/15				

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		
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6601 2	52 9	N	47	229	
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5179 2	54 9	N	49	278	
01	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5086 2	53 9	N	48	184 1 142	
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5200 2	64 9	N	58	200	
*03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5692 2	56 9	N	51	242	
*04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5252 2	62 9	N	56	298	

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		
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-	
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	-0-	
01	682 X	261	-0-	-421	-0-	261 2		N	-0-	-0-	
02	638 X	413	-0-	-225	-0-	413 2		N	-0-	-0-	
03	682 X	681	-0-	-1	-0-	681 2		N	-0-	-0-	
04	870 X	409	-0-	-461	-0-	409 2		N	-0-	-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		
11	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	1548 2	3 9	Y	3	255	
12	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1574 2	4 9	Y	4	259	
01	1767 X	1482	-0-	-285	-0-	1475 2	7 9	Y	6	265	
02	1653 X	1611	-0-	-42	-0-	1600 2	11 9	Y	10	275	
*03	1767 X	1343	-0-	-424	-0-	1336 2	7 9	Y	6	275	
04	1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1466 2	7 9	Y	6	281	

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		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	

NORDHEIM, SW. (12,000) //CONT.// 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

11	7350 X	5581	-0-	-1769	-0-	5551	2	30	9	N	27			227
12	7595 X	6974	-0-	-621	-0-	6946	2	28	9	N	25			252
01	7595 X	6919	-0-	-676	-0-	6882	2	37	9	N	34			286
02	7105 X	7015	-0-	-90	-0-	7000	2	15	9	N	14			300
*03	7192 X	5774	-0-	-1418	-0-	5746	2	28	9	N	25			159
04	6780 X	5684	-0-	-1096	-0-	5640	2	44	9	N	40			199

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			40
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			40
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			40
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			40
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

11	40170 X	1678	-0-	-38492	-0-	1678	2			N	-0-			180
12	37665 X	2553	-0-	-35112	-0-	2553	2			N	-0-			180
01	35309 X	1493	-0-	-33816	-0-	1493	2			N	-0-			180
02	5539 X	2600	-0-	-2939	-0-	2600	2			N	-0-			180
*03	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	34688	2	39	9	N	35			227
*04	41723 X	41723	-0-	-0-	-0-	41693	2	30	9	N	27	189	1	65

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

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

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

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	

GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SPINDLETOP GAS UNIT		010074										
SPINDLETOP		WELL #:	1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	8898 - 8904	
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

H & P EXPLORATION CO.		341526		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
RABE GAS UNIT		010074										
RABE		WELL #:	1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220	
11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	300 1	3103 2	N	-0-		118
12		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	310 1	3070 2	N	30		148
							33 9					
01		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	310 1	2945 2	N	31		179
							34 9					
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	280 1	3008 2	N	31		210
							34 9					
*03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	310 1	2945 2	N	29		239
							32 9					
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		239

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SPINDLETOP		010074										
SPINDLETOP		WELL #:	2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056	
11		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-		-0-
12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-		-0-
01		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407 - 3415	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074										
DUTY		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2614 - 2619		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 110596		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2010 - 2018		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC.		549895		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SCOTT		120648										
SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 074975		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2055 - 2060		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
11		2790 #	2656	-0-	-134	-0-	2655 2	1 9	N	1	162 1	169
12		2883 #	2523	-0-	-360	-0-	2523 2		N	-0-		169
01		3007 #	2795	-0-	-212	-0-	2795 2		N	-0-		169
02		2813 #	2742	-0-	-71	-0-	2742 2		N	-0-		169
03		3007 #	2548	-0-	-459	-0-	2548 2		N	-0-		169
*04		2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-		169

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

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
WOODRUFF				WELL #:	1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5857 - 5862
11	2010 N	673	-0-	-1337	-0-	673	2		N	-0-			70
12	1736 N	566	-0-	-1170	-0-	566	2		N	-0-			70
01	837 N	668	-0-	-169	-0-	310	1	358 2	N	-0-			70
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			70
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2		N	-0-			70
04	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	2		N	-0-			70

RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590						CNTY: VICTORIA			
WOODRUFF				WELL #:	3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	5899 - 5909
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			78
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

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

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

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

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GARRISON LTD. KOHUTEK		295861		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3298 - 3351	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1500 X	724	-0-	-776	-0-	724	3	N	-0-			-0-	
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-			-0-	
01	1271 X	1242	-0-	-29	-0-	1242	3	N	-0-			-0-	
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-	
03	1829 X	1146	-0-	-683	-0-	1146	3	N	-0-			-0-	
04	1770 X	1234	-0-	-536	-0-	1234	3	N	-0-			-0-	

KOHUTEK "B"		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 2		257172		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3440)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. VILLAFRANCA		257172		WELL #: 1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3462 - 3464	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC. FISSON TRUST GAS UNIT		076791		WELL #: 1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3558 - 3564	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15													

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
M.D.J.		WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3547 - 3548		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
GIESE		WELL #:		2	RRCID ->	232280	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3321 - 3323			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

NURSERY S. (3150)				66314 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
JANSSEN, NELSON				429850										
JANSSEN, N. F.		WELL #:		2	RRCID ->	084405	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	3995	PERF. 3166 - 3170			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
04	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	-----	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-	-----	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-	-----	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-	-----	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-	-----	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-	-----	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-	-----	

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627											
HAYNES G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3599	-	3601
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-----	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-----	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-----	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-----	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-----	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-----	

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
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-	-----	
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-	-----	
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-	-----	
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	34 2	N	98	108	9	98	-----	
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			98	-----	
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	

NURSERY, SE. (1100)			66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
JANSSEN, NELSON			429850											
JANSSEN, NELSON F.			WELL #:	2	RRCID ->	214513	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	1098	-	1100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-----	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-----	

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION			899032											
JANSSEN, N. F.			WELL #:	1 A	RRCID ->	104735	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	1749	PERF.	1041	-	1044
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-	-----	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-	-----	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-	-----	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-	-----	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-	-----	
04	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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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				
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	834	1	8301	2	N	305	363	1			109
12	8928 X	8616	-0-	-312	-0-	881	1	7368	2	N	334	307	1	9	8	127
01	8928 X	8726	-0-	-202	-0-	918	1	7458	2	N	318	380	1	3	8	62
02	9164 X	7878	-0-	-1286	-0-	871	1	6697	2	N	282	198	1	4	8	142
03	9796 X	7558	-0-	-2238	-0-	891	1	6348	2	N	290	183	1	7	8	242
04	9480 X	6679	-0-	-2801	-0-	828	1	5635	2	N	196	366	1	2	8	70

BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416						
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	204	1	2034	2	N	3					165
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	205	1	1715	2	N	18	166	1			17
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	204	1	1654	2	N	29					46
02	2175 X	1696	-0-	-479	-0-	193	1	1483	2	N	18	4	8			60
03	2325 X	1691	-0-	-634	-0-	206	1	1466	2	N	17					77
04	2250 X	1679	-0-	-571	-0-	213	1	1448	2	N	16	2	8			91

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	226	1	2246	2	N	21			78
12	2604 X	2116	-0-	-488	-0-	223	1	1862	2	N	28			106
01	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	223	1	1811	2	N	36	3	8	139
02	2407 X	1850	-0-	-557	-0-	209	1	1606	2	N	32	5	8	166
03	2573 X	1950	-0-	-623	-0-	237	1	1689	2	N	22	172	1	16
04	2490 X	1865	-0-	-625	-0-	237	1	1611	2	N	15			31

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	236	1	2355	2	N	19			177
12	2201 X	1824	-0-	-377	-0-	191	1	1597	2	N	33	5	8	205
01	1953 X	1896	-0-	-57	-0-	205	1	1663	2	N	25	3	8	227
02	2523 X	1585	-0-	-938	-0-	177	1	1367	2	N	37	194	1	70
03	2697 X	1787	-0-	-910	-0-	216	1	1538	2	N	30			100
04	2610 X	1740	-0-	-870	-0-	222	1	1510	2	N	7			107

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

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

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SIPPEL WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365

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

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

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		8820 X	6253	-0-	-2567	-0-	440 1	5657 2	N	142	187 1	175
							156 9					
12		9114 X	8098	-0-	-1016	-0-	620 1	7258 2	N	200	185 1	190
							220 9					
01		9114 X	8041	-0-	-1073	-0-	620 1	7199 2	N	202	175 1	217
							222 9					
02		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	500 1	5810 2	N	189	373 1	33
							208 9					
03		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	620 1	7259 2	N	298	194 1	137
							328 9					
*04		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	600 1	7814 2	N	249	192 1	194
							274 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
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	638 1	2440 2	N	34		249
							37 9					
12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	795 1	2015 2	N	75	245 1	79
							83 9					
01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	559 1	2291 2	N	86		165
							95 9					
02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	623 1	2610 2	N	88		253
							97 9					
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	794 1	2486 2	N	42	176 1	119
							46 9					
*04		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	219 1	2010 2	N	81		200
							89 9					
CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #: 2		RRCID -> 102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		160
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	10 1	26 2	N	2	108 1	54
							2 9					
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	88 1	360 2	N	-0-		54
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	41 1	174 2	N	3		57
							3 9					
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	32 1	100 2	N	7		64
							8 9					
04		330 N	140	-0-	-190	-0-	13 1	121 2	N	5		69
							6 9					
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 5		RRCID -> 141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 - 9999
11		1110 X	993	-0-	-117	-0-	939 2	54 9	N	49	195 1	94
12		1116 X	1044	-0-	-72	-0-	960 2	84 9	N	76		170
01		1147 X	151	-0-	-996	-0-	142 2	9 9	N	8		178
02		1073 X	953	-0-	-120	-0-	898 2	55 9	N	50		228
03		1147 X	1096	-0-	-51	-0-	987 2	109 9	N	99	171 1	156
04		1020 X	970	-0-	-50	-0-	905 2	65 9	N	59		215
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 3		RRCID -> 144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895
11		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1242 2	45 9	N	41		183
12		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1275 2	41 9	N	37	188 1	32
01		1364 X	1286	-0-	-78	-0-	1258 2	28 9	N	25		57
02		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1728 2	59 9	N	54		111
03		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1901 2	57 9	N	52		163
*04		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1655 2	46 9	N	42	176 1	29

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13107 2	229 9	N	208	196 1	366
12		13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12868 2	215 9	N	195	196 1	365
01		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12586 2	227 9	N	206		571
02		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11359 2	188 9	N	171	356 1	386
03		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12493 2	213 9	N	194	178 1	402
*04		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11818 2	185 9	N	168	179 1	391
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726												
11		2190 X	1854	-0-	-336	-0-	1780 2	74 9	N	67		265
12		1984 X	1926	-0-	-58	-0-	1848 2	78 9	N	71	193 1	143
01		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2541 2	66 9	N	60		203
02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2706 2	67 9	N	61		264
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2976 2	92 9	N	84	168 1	180
*04		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2798 2	72 9	N	65		245
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780												
11		4050 X	3334	-0-	-716	-0-	682 1	2611 2	N	37		288
							41 9					
12		4185 X	3147	-0-	-1038	-0-	875 1	2218 2	N	49	182 1	155
							54 9					
01		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	879 1	3602 2	N	43		198
							47 9					
02		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	786 1	3292 2	N	15		213
							17 9					
03		3751 X	2964	-0-	-787	-0-	716 1	2240 2	N	7	89 1	131
							8 9					
04		3480 X	2934	-0-	-546	-0-	286 1	2626 2	N	20		151
							22 9					
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318												
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098												
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6186 X	6186	-0-	-0-	480 1	5671 3	N	32			156
						35 9						
12		5580 X	4725	-0-	-855	434 1	4241 3	N	45			201
						50 9						
01		5549 X	4521	-0-	-1028	519 1	3961 3	N	37			238
						41 9						
02		4727 X	4242	-0-	-485	377 1	3788 3	N	70	192 1		116
						77 9						
03		6386 X	3462	-0-	-2924	345 1	3073 3	N	40			156
						44 9						
04		6180 X	4064	-0-	-2116	382 1	3635 3	N	43			199
						47 9						

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 -	9677
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			59
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20			79
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
*04		170 X	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 3	N	-0-		79

MCCLELLAND		WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 -	10024
11		1050 X	566	-0-	-484	-0-	39 1	470 3	N	52		216
							57 9					
12		1085 X	683	-0-	-402	-0-	53 1	519 3	N	101	183 1	134
							111 9					
01		1085 X	723	-0-	-362	-0-	74 1	569 3	N	73	4 8	203
							80 9					
02		1015 X	701	-0-	-314	-0-	51 1	508 3	N	129	188 1	144
							142 9					
03		682 X	647	-0-	-35	-0-	58 1	517 3	N	65		209
							72 9					
04		690 X	589	-0-	-101	-0-	48 1	457 3	N	76		285
							84 9					

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 -	9786
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:	1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 -	9668
11		356 X	356	-0-	-0-	-0-	37 1	263 3	N	51	193 1	99
							56 9					
12		483 X	483	-0-	-0-	-0-	52 1	341 3	N	82		181
							90 9					
01		312 X	312	-0-	-0-	-0-	33 1	194 3	N	77		258
							85 9					
02		348 X	214	-0-	-134	-0-	25 1	149 3	N	36	187 1	107
							40 9					
03		496 X	302	-0-	-194	-0-	28 1	173 3	N	92		199
							101 9					
04		480 X	306	-0-	-174	-0-	39 1	246 3	N	19		218
							21 9					

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

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858														
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	884	1	6299	3	N	34			213
						37	9							
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	956	1	6255	3	N	58	184	1	87
						64	9							
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1027	1	6058	3	N	80			167
						88	9							
02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	938	1	5775	3	N	147	190	1	124
						162	9							
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	978	1	6019	3	N	100			224
						110	9							
*04	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	928	1	5740	3	N	71			295
						78	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1890 X	802	-0-	-1088	-0-	62	1	734	3	N	5	180
12	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	151	1	1466	3	N	37 180 1	37
01	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	186	1	1411	3	N	15	52
02	1566 X	1471	-0-	-95	-0-	132	1	1325	3	N	13	65
03	1643 X	1584	-0-	-59	-0-	159	1	1414	3	N	10	75
*04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	154	1	1470	3	N	10	85

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10 138 1	27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	377	1	2660	3	N	-0-	27

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

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

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	3	N	2	184
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	146	1	1430	3	N	51 90 1	145
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	3	N	2	147
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	3	N	1	148
03	2046 X	1423	-0-	-623	-0-	144	1	1279	3	N	-0-	148
04	1980 X	1430	-0-	-550	-0-	136	1	1294	3	N	-0-	148

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

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

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

11	1080 X	915	-0-	-165	-0-	113	1	802	3	N	-0-	-0-
12	1116 X	923	-0-	-193	-0-	123	1	800	3	N	-0-	-0-
01	1054 X	993	-0-	-61	-0-	144	1	849	3	N	-0-	-0-
02	986 X	858	-0-	-128	-0-	120	1	738	3	N	-0-	-0-
03	961 X	887	-0-	-74	-0-	124	1	763	3	N	-0-	-0-
04	960 X	923	-0-	-37	-0-	128	1	795	3	N	-0-	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//	891175										
MCCLELLAND			WELL #:	27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835	- 10000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	569	1	6685	3	N	65		225
12		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	72 9	1	5521	3	N	168	191 1	202
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	185 9	1	3281	3	N	44		246
02		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	431 48 9	1	5725	3	N	70		316
03		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	571 77 9	1	4919	3	N	25		341
*04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	554 28 9	1	4981	3	N	50		391
							524 55	1						
							9							
MCCLELLAND			WELL #:	28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892	- 10126	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
MCCLELLAND			WELL #:	29	RRCID ->	182799	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9928	- 9968	
11		2040 X	1500	-0-	-540	-0-	181 25 9	1	1294	3	N	23		163
12		2108 X	1378	-0-	-730	-0-	174 61 9	1	1143	3	N	55		218
01		2108 X	1340	-0-	-768	-0-	191 23 9	1	1126	3	N	21	183 1	56
02		1769 X	1285	-0-	-484	-0-	177 23 9	1	1085	3	N	21		77
03		1550 X	1272	-0-	-278	-0-	175 19 9	1	1078	3	N	17		94
04		1500 X	1214	-0-	-286	-0-	165 22 9	1	1027	3	N	20		114
MCCLELLAND			WELL #:	30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166	- 10255	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11 7	104
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104 1	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
ARNOLD			WELL #:	1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552	- 11108	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	3497	-0-	-943	-0-	542	1	2918	2	N	34			110
12	4588 X	3308	-0-	-1280	-0-	670	1	2621	2	N	15			125
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	537	1	4025	2	N	314	360	1	79
02	3654 X	3230	-0-	-424	-0-	515	1	2640	2	N	68			147
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	595	1	3405	2	N	120	183	1	84
*04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	565	1	3878	2	N	120	180	1	24
						132	9							
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644														
11	2640 X	1520	-0-	-1120	-0-	238	1	1282	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	666	-0-	-2062	-0-	136	1	530	2	N	-0-			-0-
01	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	269	1	2020	2	N	8			8
02	1653 X	1464	-0-	-189	-0-	239	1	1225	2	N	-0-			8
03	1767 X	1416	-0-	-351	-0-	211	1	1205	2	N	-0-			8
04	2220 X	1688	-0-	-532	-0-	215	1	1473	2	N	-0-			8
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310														
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2058	2	164	9	N	149			224
12	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1763	2	134	9	N	122	190	1	156
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1463	2	109	9	N	99	193	1	62
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1007	2	74	9	N	67			129
03	2294 X	1579	-0-	-715	-0-	1458	2	121	9	N	110	185	1	54
04	2220 X	1311	-0-	-909	-0-	1201	2	110	9	N	100			154
OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
JJRS INVESTMENTS INC. 427648														
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
CARTER & CARTER 136680														
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK)															
TT OPERATING, LLC															
REAGAN, L.A.															
WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)															
COLUMBUS ENERGY, LLC															
REAGAN, L. A.															
WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496															
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1843	3	88	9	N	80			174
12		1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1869	3	105	9	N	95	182	1	87
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	102			189
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1812	3	114	9	N	104	193	1	100
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1860	3	83	9	N	75			175
*04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1814	3	55	9	N	50	168	1	2 8 55
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)															
TT OPERATING, LLC															
REAGAN, ROBERT H. ETAL															
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, L.A. (TEAL)															
WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16															
OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)															
WAGNER OIL COMPANY															
ROARK G. U. "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OAKVILLE-WILCOX (LULING)															
TT OPERATING, LLC															
REAGAN, ROBERT H.															
WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		//CONT.//		66540 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TT OPERATING, LLC		//CONT.//		872252								
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147114	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6857 - 6860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THWING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3941 - 3951	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH		//CONT.//	66710 200 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RIVER RANCH			WELL #: 3	RRCID -> 190190	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 5022	PERF. 4076	-	4196			
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	19 1	279 2	Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	15 1	202 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-

RIVER RANCH			WELL #: 4	RRCID -> 190193	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4418	-	4441			
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	101 1	1447 2	N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95 1	1387 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	925	-0-	-315	-0-	65 1	860 2	N	-0-			-0-
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-			N	-0-			-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH C			WELL #: 1	RRCID -> 199025	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4100	-	4116			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	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			
11	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	78 1	948 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	777	-0-	-401	-0-	61 1	716 2	N	-0-			-0-
01	806 N	445	-0-	-361	-0-	37 1	408 2	N	-0-			-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-			N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH			WELL #: 18	RRCID -> 212441	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4120	-	4136			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16												

RIVER RANCH "F"			WELL #: 41	RRCID -> 247727	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4552	-	4583			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F"			WELL #: 42	RRCID -> 247728	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4786	-	4789			
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	428 1	5200 2	N	-0-			-0-
12	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	459 1	5384 2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3178	-0-	-1038	-0-	262 1	2916 2	N	-0-			-0-
02	3944 X	-0-	-0-	-3944	-0-			N	-0-			-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-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 WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

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

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	201	1	2439	2	N	-0-			-0-
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	220	1	2574	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1693	-0-	-477	-0-	140	1	1553	2	N	-0-			-0-
02	2523 N	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-			-0-
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					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

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926	- 3944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-		7
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-		7
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		7
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-		7

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3138	- 4059		
11	1500 X	1216	-0-	-284	-0-	1216 2		N	-0-		-0-
12	1426 X	1343	-0-	-83	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
01	1426 X	1281	-0-	-145	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
02	1276 X	897	-0-	-379	-0-	897 2		N	-0-		-0-
03	1364 X	1118	-0-	-246	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
04	1290 X	901	-0-	-389	-0-	901 2		N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 212439	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 4767	PERF. 3819	- 3824		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	1	79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
*04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		79

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 212468	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3850	- 3858		
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	24	17 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID -> 216256	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3302	- 3310		
11	1590 X	324	-0-	-1266	-0-	324 2		N	-0-		-0-
12	2077 X	353	-0-	-1724	-0-	353 2		N	-0-		-0-
01	2077 X	347	-0-	-1730	-0-	344 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	1943 X	311	-0-	-1632	-0-	311 2		N	-0-		-0-
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
*04	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID -> 250444	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 15100	PERF. 4190	- 4218		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-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							
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			98
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			98
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			98
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			98
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-			98
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-			98

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518							
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	138	2	1	9	Y	-0-	1	1	-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720							
11	480	X	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	-0-			128
12	1581	X	436	-0-	-1145	-0-	428	2	8	9	N	-0-			135
01	1581	X	332	-0-	-1249	-0-	332	2			N	-0-			135
02	1479	X	273	-0-	-1206	-0-	273	2			N	-0-			135
03	837	X	200	-0-	-637	-0-	200	2			N	-0-			135
04	420	X	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-			135

O'CONNOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	58	1	335	2	N	-0-			80
12		527 N	405	-0-	-122	-0-	18	1	387	2	N	-0-			80
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	1	1 1		80
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	1	9							
03		403 N	246	-0-	-157	-0-	59	1	391	2	N	-0-			80
04		690 N	364	-0-	-326	-0-	24	1	222	2	N	-0-			80
							36	1	328	2	N	-0-			80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058															
11		8850 X	7240	-0-	-1610	-0-	1066	1	6123	2	N	46			319
12		9145 X	8133	-0-	-1012	-0-	51	9							
01		9145 X	7920	-0-	-1225	-0-	352	1	7768	2	N	12	183 1		148
02		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	13	9							
03		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	522	1	7363	2	N	32	13 1		167
*04		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	35	9							
							1069	1	7086	2	N	10			177
							11	9							
							837	1	7807	2	N	19			196
							21	9							
							817	1	7352	2	N	43			239
							47	9							

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484															
11		540 N	332	-0-	-208	-0-	49	1	283	2	N	-0-			27
12		899 N	419	-0-	-480	-0-	18	1	392	2	N	8			35
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	9	9							
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	2	2 1		35
03		434 N	302	-0-	-132	-0-	2	9							
04		660 N	347	-0-	-313	-0-	42	1	278	2	N	-0-			35
							29	1	273	2	N	-0-			35
							35	1	312	2	N	-0-			35

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

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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	1705	-0-	-1115	-0-	44	1	1600	2	Y	55					265
12	2914 X	486	-0-	-2428	-0-	61	9			Y	9	190	1			84
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	476	2	10	9	Y	-0-					84
02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					84
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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

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

11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	523	1	53	9	Y	48					147
12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	556	1	72	9	Y	65					212
01	583 R	583	-0-	-0-	-0-	524	1	59	9	Y	54	168	1			98
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	561	1	55	9	Y	50					148
*03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	581	1	59	9	Y	54					202
*04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	554	1	61	9	Y	55	156	1			101

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-

PANNA MARIA (CARRIZO)			68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
EARTHWATER SOLUTIONS LLC			238723									
GFL/CRUZ			WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
GULFTEX ENERGY III, LP				338746									
LABUS, J. V.				WELL #: 3		RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		2490 #	1580	-0-	-910 B	-3737	1560 3	20 9	N		18		183
12		2573 #	889	-0-	-1684 B	-5421	872 3	17 9	N		15	157 1	41
01		2573 #	2517	-0-	-56 B	-5477	19 1	2455 2	N		39		80
							43 9						
02		2291 #	2250	-0-	-41 B	-5518	15 1	2177 2	N		53		133
							58 9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2691	CANCELLED UNDERAGE ->	-2827						
03		2449 #	2416	-0-	-33 B	-2724	38 1	2335 2	N		39		172
							43 9						
04		2430 #	2118	-0-	-312 B	-3036	19 1	2063 2	N		33		205
							36 9						

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
FOEGELLE G. U.				WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930			

11		6930 #	5303	-0-	-1627 B	-9672	5164 2	139 9	N		126	183 1	72
12		7161 #	3566	-0-	-3595 B	-13267	3488 2	78 9	N		71		143
01		7161 #	7368	-0-	207 B	-13060	7118 2	250 9	N		227	180 1	190
02		6699 #	6249	-0-	-450 B	-13510	6043 2	206 9	N		187	176 1	201
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5672	CANCELLED UNDERAGE ->	-7838						
03		5487 #	6748	-0-	1261 B	-4411	6524 2	224 9	N		204	178 1	227
04		7140 #	5956	-0-	-1184 B	-5595	5799 2	157 9	N		143	176 1	194

PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #: 1		RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976			

11		3120 #	1748	-0-	-1372 B	-7189	1598 2	150 9	N		136	178 1	117
12		3410 #	507	-0-	-2903 B	-10092	443 2	64 9	N		58		175
01		3937 #	3047	-0-	-890 B	-10982	2666 2	381 9	N		346	344 1	171
02		3683 #	3473	-0-	-210 B	-11192	3165 2	308 9	N		280	346 1	105
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5375	CANCELLED UNDERAGE ->	-5817					6 8	
*03		3937 #	4414	-0-	477 B	-4898	4100 2	314 9	N		285	177 1	213
04		0 W	4644	-0-	4644 B	-254	4327 2	317 9	N		288	348 1	153

SCHMID PROPERTIES, INC.				754100									
PUSTEJOVSKY				WELL #: 1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802			

11		720 #	240	-0-	-480 B	-480	240 2		N		-0-		80
12		744 #	-0-	-0-	-744 B	-1224			N		-0-		80
01		558 #	-0-	-0-	-558 B	-1782			N		-0-		80
02		696 #	170	-0-	-526 B	-2308	170 2		N		-0-		80
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2308								
03		744 #	207	-0-	-537 B	-2845	207 2		N		-0-		80
04		240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-3085			N		NO RPT		80

PANTHER REEF (FRIO CONS.)														
MAGNUM OPERATING, LLC														
BULL REDFISH UNIT														
69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
521542														
WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	44951	-0-	44951	178516	1320	1	42143	2	N	1353	1339	1	112
						1488	9							
12	T. A.	52946	-0-	52946	231462	50892	2	2054	9	N	1867	1925	1	54
01	T. A.	49551	-0-	49551	281013	1615	1	45943	2	N	1812	1501	1	365
						1993	9							
02	318518 X	37505	-0-	-281013	-0-	1446	1	34707	2	N	1229	1398	1	196
						1352	9							
03	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-					N	-0-	137	1	59
04	48180 X	-0-	-0-	-48180	-0-					N	-0-	59	1	-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)														
MAGNUM OPERATING, LLC														
BULL REDFISH UNIT														
69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
521542														
WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	89940 #	73000	-0-	-16940	-0-	2189	1	69862	2	N	863	854	1	614
						949	9							
12	91605 #	65214	-0-	-26391	-0-	63860	2	1354	9	N	1231	1271	1	574
01	79918 #	59484	-0-	-20434	-0-	1971	1	56072	2	N	1310	1085	1	799
						1441	9							
02	45675	40030	-0-	-5645	-0-	1557	1	37364	2	N	1008	1147	1	660
						1109	9							
03	48825	38204	-0-	-10621	-0-	37158	2	1046	9	N	951	1124	1	487
04	47250	44227	-0-	-3023	-0-	2281	1	41087	2	N	781	876	1	392
						859	9							

BULL REDFISH UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 86														
69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
605990														
WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 89														
69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
605990														
WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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

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

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

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

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

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

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

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

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

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)			69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880										
MCNEILL			WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291				
11	1560 N	554	-0-	-1006 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056	2	12	9	11	1		-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-				N	-0-			-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-			-0-

MCNEILL WEST			WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411				
11	1920 X	1641	-0-	-279 B	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
12	1891 X	1602	-0-	-289 B	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1689	-0-	-202 B	-0-	1669	2	20	9	18	1		-0-
02	1829 X	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
03	1809 X	1809	-0-	-0- B	-0-	1786	2	23	9	21	1		-0-
04	1650 X	1454	-0-	-196 B	-0-	1439	2	15	9	14	1		-0-

MCNEILL (BROOKS)			WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184				
11	2100 X	1873	-0-	-227 B	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
12	2015 X	1538	-0-	-477 B	-0-	1429	2	109	9	99	1		-0-
01	2046 X	1557	-0-	-489 B	-0-	1539	2	18	9	16	1		-0-
02	1914 X	1699	-0-	-215 B	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
03	2046 X	1502	-0-	-544 B	-0-	1450	2	52	9	47	1		-0-
04	1860 X	1334	-0-	-526 B	-0-	1303	2	31	9	28	1		-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215											
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215											
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 2820 - 2823			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, M S EST		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
		194215											
		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2856 - 2859			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12		0 N			-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N			-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT			-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												
11		2043 X	2043	-0-	-0- B	-0-	230 1	1813 3	N	-0-		-0-
12		1984 X	1910	-0-	-74 B	-0-	293 1	1617 3	N	-0-		-0-
01		1984 X	1962	-0-	-22 B	-0-	215 1	1747 3	N	-0-		-0-
02		1972 X	1783	-0-	-189 B	-0-	266 1	1517 3	N	-0-		-0-
03		2108 X	1824	-0-	-284 B	-0-	239 1	1585 3	N	-0-		-0-
04		2040 X	1670	-0-	-370 B	-0-	245 1	1425 3	N	-0-		-0-

GORDON, ALBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875												
11		25800 X	23079	-0-	-2721 B	-0-	1133 1	21946 3	N	-0-		-0-
12		26660 X	23384	-0-	-3276 B	-0-	1068 1	22316 3	N	-0-		-0-
01		25482 X	23781	-0-	-1701 B	-0-	1127 1	22654 3	N	-0-		-0-
02		23838 X	22138	-0-	-1700 B	-0-	1075 1	21063 3	N	-0-		-0-
03		25234 X	22864	-0-	-2370 B	-0-	1160 1	21704 3	N	-0-		-0-
04		23070 X	21241	-0-	-1829 B	-0-	1082 1	20159 3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821												
11		8310 X	8184	-0-	-126 B	-0-	922 1	7262 3	N	-0-		-0-
12		8420 X	8420	-0-	-0- B	-0-	1293 1	7127 3	N	-0-		-0-
01		8680 X	7923	-0-	-757 B	-0-	868 1	7055 3	N	-0-		-0-
02		8120 X	7649	-0-	-471 B	-0-	1140 1	6509 3	N	-0-		-0-
03		8680 X	7967	-0-	-713 B	-0-	1046 1	6921 3	N	-0-		-0-
04		8190 X	7616	-0-	-574 B	-0-	1117 1	6499 3	N	-0-		-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
11		4803 X	4803	-0-	-0- B	-0-	19 1	4784 3	N	-0-		-0-
12		4092 X	3700	-0-	-392 B	-0-	14 1	3686 3	N	-0-		-0-
01		4092 X	3805	-0-	-287 B	-0-	15 1	3790 3	N	-0-		-0-
02		4872 X	3554	-0-	-1318 B	-0-	14 1	3540 3	N	-0-		-0-
03		5177 X	3696	-0-	-1481 B	-0-	13 1	3683 3	N	-0-		-0-
04		4800 X	3500	-0-	-1300 B	-0-	13 1	3487 3	N	-0-		-0-

LEPPARD, J. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
11		5010 X	5002	-0-	-8 B	-0-	20 1	4982 3	N	-0-		-0-
12		5611 X	4984	-0-	-627 B	-0-	18 1	4966 3	N	-0-		-0-
01		5611 X	4549	-0-	-1062 B	-0-	18 1	4531 3	N	-0-		-0-
02		5249 X	4228	-0-	-1021 B	-0-	17 1	4211 3	N	-0-		-0-
03		5208 X	4571	-0-	-637 B	-0-	17 1	4554 3	N	-0-		-0-
04		5010 X	4686	-0-	-324 B	-0-	18 1	4668 3	N	-0-		-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
11		T. A.	2426	-0-	2426 B	12635	9 1	2417 3	N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635			N	-0-		-0-
02		15757 X	3122	-0-	-12635 B	-0-	13 1	3109 3	N	-0-		-0-
03		10199 X	6231	-0-	-3968 B	-0-	23 1	6208 3	N	-0-		-0-
*04		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	12 1	3117 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TURNER, S. E. GAS UNIT //CONT.// 665748															
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5730 X	950	-0-	-4780 B	-0-		107 1	843 3	N	-0-				-0-
12		5921 X	57	-0-	-5864 B	-0-		9 1	48 3	N	-0-				-0-
01		9905 X	9905	-0-	-0- B	-0-		1086 1	8819 3	N	-0-				-0-
02		5220 X	3126	-0-	-2094 B	-0-		466 1	2660 3	N	-0-				-0-
03		3441 X	96	-0-	-3345 B	-0-		13 1	83 3	N	-0-				-0-
04		6810 X	-0-	-0-	-6810 B	-0-				N	-0-				-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737															
11		240 N	151	-0-	-89 B	-0-		17 1	134 3	N	-0-				-0-
12		279 N	191	-0-	-88 B	-0-		29 1	162 3	N	-0-				-0-
01		217 N	170	-0-	-47 B	-0-		19 1	151 3	N	-0-				-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-		30 1	172 3	N	-0-				-0-
03		186 N	160	-0-	-26 B	-0-		21 1	139 3	N	-0-				-0-
*04		177 N	177	-0-	-0- B	-0-		26 1	151 3	N	-0-				-0-

BUES, HENRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637															
11		4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-		528 1	4158 3	N	-0-				-0-
12		3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-		585 1	3225 3	N	-0-				-0-
01		4960 X	4193	-0-	-767 B	-0-		460 1	3733 3	N	-0-				-0-
02		4727 X	2825	-0-	-1902 B	-0-		421 1	2404 3	N	-0-				-0-
03		5053 X	3430	-0-	-1623 B	-0-		450 1	2980 3	N	-0-				-0-
04		4680 X	4310	-0-	-370 B	-0-		632 1	3678 3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592															
11		5790 X	2805	-0-	-2985 B	-0-		316 1	2489 3	N	-0-				-0-
12		5983 X	2492	-0-	-3491 B	-0-		383 1	2109 3	N	-0-				-0-
01		5332 X	4651	-0-	-681 B	-0-		510 1	4141 3	N	-0-				-0-
02		4988 X	3895	-0-	-1093 B	-0-		581 1	3314 3	N	-0-				-0-
03		3503 X	3353	-0-	-150 B	-0-		440 1	2913 3	N	-0-				-0-
04		4500 X	3462	-0-	-1038 B	-0-		508 1	2954 3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368															
11		7260 X	6703	-0-	-557 B	-0-		221 1	6482 3	N	-0-				-0-
12		7502 X	6765	-0-	-737 B	-0-		233 1	6532 3	N	-0-				-0-
01		7006 X	6512	-0-	-494 B	-0-		232 1	6280 3	N	-0-				-0-
02		6467 X	5305	-0-	-1162 B	-0-		178 1	5127 3	N	-0-				-0-
03		6913 X	6891	-0-	-22 B	-0-		206 1	6685 3	N	-0-				-0-
*04		6953 X	6953	-0-	-0- B	-0-		204 1	6749 3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706															
11		5469 X	5469	-0-	-0- B	-0-		616 1	4853 3	N	-0-				-0-
12		5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-		793 1	4371 3	N	-0-				-0-
01		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-		484 1	3934 3	N	-0-				-0-
02		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-		451 1	2572 3	N	-0-				-0-
03		3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-		431 1	2853 3	N	-0-				-0-
*04		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-		467 1	2716 3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732															
11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-		87 1	682 3	N	-0-				-0-
12		789 N	789	-0-	-0- B	-0-		121 1	668 3	N	-0-				-0-
01		837 N	785	-0-	-52 B	-0-		86 1	699 3	N	-0-				-0-
02		754 N	739	-0-	-15 B	-0-		110 1	629 3	N	-0-				-0-
03		799 N	799	-0-	-0- B	-0-		105 1	694 3	N	-0-				-0-
04		750 N	704	-0-	-46 B	-0-		103 1	601 3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	339	-0-	-1101 B	-0-	38 1	301 3	N	-0-			-0-
12	403 N	250	-0-	-153 B	-0-	38 1	212 3	N	-0-			-0-
01	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	44 1	356 3	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	59 1	335 3	N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	51 1	341 3	N	-0-			-0-
*04	0	49	-0-	49 B	49	7 1	42 3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2016 - P/A 04/13/16

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

11	8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	406 1	7861 3	N	-0-			-0-
12	8060 X	7062	-0-	-998 B	-0-	323 1	6739 3	N	-0-			-0-
01	7347 X	6307	-0-	-1040 B	-0-	299 1	6008 3	N	-0-			-0-
02	T. A.	6060	-0-	6060 B	6060	294 1	5766 3	N	-0-			-0-
03	T. A.	5048	-0-	5048 B	11108	256 1	4792 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	4598	-0-	4598 B	15706	234 1	4364 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

11	5040 X	3303	-0-	-1737 B	-0-	255 1	3048 3	N	-0-			-0-
12	5611 X	2868	-0-	-2743 B	-0-	230 1	2638 3	N	-0-			-0-
01	5611 X	4138	-0-	-1473 B	-0-	328 1	3810 3	N	-0-			-0-
02	T. A.	4766	-0-	4766 B	4766	342 1	4424 3	N	-0-			-0-
03	T. A.	5412	-0-	5412 B	10178	416 1	4996 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	3799	-0-	3799 B	13977	281 1	3518 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

11	8430 X	6915	-0-	-1515 B	-0-	533 1	6382 3	N	-0-			-0-
12	8184 X	6848	-0-	-1336 B	-0-	549 1	6299 3	N	-0-			-0-
01	7998 X	6591	-0-	-1407 B	-0-	523 1	6068 3	N	-0-			-0-
02	T. A.	7111	-0-	7111 B	7111	510 1	6601 3	N	-0-			-0-
03	T. A.	7228	-0-	7228 B	14339	555 1	6673 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	6601	-0-	6601 B	20940	489 1	6112 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

11	5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-			N	-0-			-0-
12	6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-			N	-0-			-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
GORDON G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13468 - 14000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5340 X	4972	-0-	-368 B	-0-	631 1	4341 3	N	-0-			-0-
12		5518 X	5159	-0-	-359 B	-0-	611 1	4548 3	N	-0-			-0-
01		5518 X	5132	-0-	-386 B	-0-	533 1	4599 3	N	-0-			-0-
02		4930 X	4766	-0-	-164 B	-0-	611 1	4155 3	N	-0-			-0-
03		5208 X	4973	-0-	-235 B	-0-	621 1	4352 3	N	-0-			-0-
04		4980 X	4764	-0-	-216 B	-0-	590 1	4174 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175045	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	13519 - 16028	
11		5010 X	4799	-0-	-211 B	-0-	609 1	4190 3	N	-0-			-0-
12		5177 X	4981	-0-	-196 B	-0-	590 1	4391 3	N	-0-			-0-
01		5053 X	4951	-0-	-102 B	-0-	514 1	4437 3	N	-0-			-0-
02		4727 X	4595	-0-	-132 B	-0-	589 1	4006 3	N	-0-			-0-
03		5022 X	4902	-0-	-120 B	-0-	612 1	4290 3	N	-0-			-0-
04		4830 X	4698	-0-	-132 B	-0-	582 1	4116 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178453	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13434 - 15693	
11		8571 X	8571	-0-	-0- B	-0-	33 1	8538 3	N	-0-			-0-
12		9517 X	8987	-0-	-530 B	-0-	33 1	8954 3	N	-0-			-0-
01		9517 X	8428	-0-	-1089 B	-0-	33 1	8395 3	N	-0-			-0-
02		10121 X	7460	-0-	-2661 B	-0-	30 1	7430 3	N	-0-			-0-
03		8990 X	8481	-0-	-509 B	-0-	31 1	8450 3	N	-0-			-0-
04		8700 X	8225	-0-	-475 B	-0-	31 1	8194 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180567	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	13764	PERF.	13463 - 15869	
11		3990 X	3769	-0-	-221 B	-0-	425 1	3344 3	N	-0-			-0-
12		4123 X	3978	-0-	-145 B	-0-	611 1	3367 3	N	-0-			-0-
01		4123 X	4066	-0-	-57 B	-0-	446 1	3620 3	N	-0-			-0-
02		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	548 1	3130 3	N	-0-			-0-
03		3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	488 1	3231 3	N	-0-			-0-
04		3930 X	3438	-0-	-492 B	-0-	504 1	2934 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13317 - 15667	
11		22095 X	22095	-0-	-0- B	-0-	2489 1	19606 3	N	-0-			-0-
12		19220 X	12756	-0-	-6464 B	-0-	1959 1	10797 3	N	-0-			-0-
01		22165 X	16914	-0-	-5251 B	-0-	1854 1	15060 3	N	-0-			-0-
02		21373 X	9135	-0-	-12238 B	-0-	1362 1	7773 3	N	-0-			-0-
03		23167 X	23167	-0-	-0- B	-0-	3041 1	20126 3	N	-0-			-0-
04		22110 X	13884	-0-	-8226 B	-0-	2037 1	11847 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13310 - 13833	
11		4140 X	3905	-0-	-235 B	-0-	15 1	3890 3	N	-0-			-0-
12		4278 X	4011	-0-	-267 B	-0-	15 1	3996 3	N	-0-			-0-
01		4123 X	3963	-0-	-160 B	-0-	15 1	3948 3	N	-0-			-0-
02		3857 X	3711	-0-	-146 B	-0-	15 1	3696 3	N	-0-			-0-
03		4123 X	3934	-0-	-189 B	-0-	14 1	3920 3	N	-0-			-0-
04		3900 X	3388	-0-	-512 B	-0-	13 1	3375 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13314 - 16072	
11		11370 X	10491	-0-	-879 B	-0-	515 1	9976 3	N	-0-			-0-
12		11749 X	10640	-0-	-1109 B	-0-	486 1	10154 3	N	-0-			-0-
01		11439 X	10789	-0-	-650 B	-0-	511 1	10278 3	N	-0-			-0-
02		10411 X	9937	-0-	-474 B	-0-	483 1	9454 3	N	-0-			-0-
03		11067 X	10750	-0-	-317 B	-0-	546 1	10204 3	N	-0-			-0-
04		10500 X	8792	-0-	-1708 B	-0-	448 1	8344 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13881	PERF.13394 - 15699
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5160 X	4790	-0-	-370 B	-0-	540 1	4250 3	N	-0-	-0-	
12	5146 X	4692	-0-	-454 B	-0-	720 1	3972 3	N	-0-	-0-	
01	5146 X	4462	-0-	-684 B	-0-	489 1	3973 3	N	-0-	-0-	
02	4814 X	3976	-0-	-838 B	-0-	593 1	3383 3	N	-0-	-0-	
03	4991 X	4441	-0-	-550 B	-0-	583 1	3858 3	N	-0-	-0-	
04	4800 X	4614	-0-	-186 B	-0-	677 1	3937 3	N	-0-	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13348 - 15652
11	8130 X	7169	-0-	-961 B	-0-	236 1	6933 3	N	-0-	-0-	
12	7595 X	6896	-0-	-699 B	-0-	237 1	6659 3	N	-0-	-0-	
01	8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	289 1	7813 3	N	-0-	-0-	
02	7279 X	7103	-0-	-176 B	-0-	238 1	6865 3	N	-0-	-0-	
03	7781 X	6729	-0-	-1052 B	-0-	201 1	6528 3	N	-0-	-0-	
04	7830 X	5869	-0-	-1961 B	-0-	172 1	5697 3	N	-0-	-0-	

ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187827	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13879	PERF.13476 - 15636
11	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	72 1	497 3	N	-0-	-0-	
12	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	69 1	511 3	N	-0-	-0-	
01	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	60 1	516 3	N	-0-	-0-	
02	551 N	529	-0-	-22 B	-0-	68 1	461 3	N	-0-	-0-	
03	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	69 1	481 3	N	-0-	-0-	
04	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	64 1	455 3	N	-0-	-0-	

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13420 - 16039
11	3240 X	3052	-0-	-188 B	-0-	387 1	2665 3	N	-0-	-0-	
12	5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	690 1	5134 3	N	-0-	-0-	
01	13306 X	13306	-0-	-0- B	-0-	1381 1	11925 3	N	-0-	-0-	
02	6264 X	6264	-0-	-0- B	-0-	803 1	5461 3	N	-0-	-0-	
03	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	891 1	6250 3	N	-0-	-0-	
*04	6552 X	6552	-0-	-0- B	-0-	811 1	5741 3	N	-0-	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520 - 14045
11	11070 X	9273	-0-	-1797 B	-0-	715 1	8558 3	N	-0-	-0-	
12	11439 X	9314	-0-	-2125 B	-0-	747 1	8567 3	N	-0-	-0-	
01	11439 X	9244	-0-	-2195 B	-0-	734 1	8510 3	N	-0-	-0-	
02	9338 X	8654	-0-	-684 B	-0-	621 1	8033 3	N	-0-	-0-	
03	9982 X	9174	-0-	-808 B	-0-	705 1	8469 3	N	-0-	-0-	
04	9270 X	9019	-0-	-251 B	-0-	668 1	8351 3	N	-0-	-0-	

TURNER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458 - 16652
11	6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	473 1	5659 3	N	-0-	-0-	
12	5797 X	5650	-0-	-147 B	-0-	453 1	5197 3	N	-0-	-0-	
01	5952 X	5184	-0-	-768 B	-0-	411 1	4773 3	N	-0-	-0-	
02	5916 X	4910	-0-	-1006 B	-0-	352 1	4558 3	N	-0-	-0-	
03	6324 X	5394	-0-	-930 B	-0-	414 1	4980 3	N	-0-	-0-	
04	6120 X	5254	-0-	-866 B	-0-	389 1	4865 3	N	-0-	-0-	

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988 - 15740
11	4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	586 1	4034 3	N	-0-	-0-	
12	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	424 1	3154 3	N	-0-	-0-	
01	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	352 1	3035 3	N	-0-	-0-	
02	4466 X	3008	-0-	-1458 B	-0-	386 1	2622 3	N	-0-	-0-	
03	4774 X	3256	-0-	-1518 B	-0-	406 1	2850 3	N	-0-	-0-	
04	4620 X	2889	-0-	-1731 B	-0-	358 1	2531 3	N	-0-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4320 X	3921	3986	-0-	-334 B	-0-	506 1	3480 3	3480 3	N	-0-			-0-
12		4340 X	3921	3921	-0-	-419 B	-0-	464 1	3457 3	3457 3	N	-0-			-0-
01		4216 X	3847	3847	-0-	-369 B	-0-	399 1	3448 3	3448 3	N	-0-			-0-
02		3944 X	3580	3580	-0-	-364 B	-0-	459 1	3121 3	3121 3	N	-0-			-0-
03		4185 X	3910	3910	-0-	-275 B	-0-	488 1	3422 3	3422 3	N	-0-			-0-
04		3990 X	3587	3587	-0-	-403 B	-0-	444 1	3143 3	3143 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		3450 X	3342	3342	-0-	-108 B	-0-	424 1	2918 3	2918 3	N	-0-			-0-
12		3565 X	3323	3323	-0-	-242 B	-0-	394 1	2929 3	2929 3	N	-0-			-0-
01		3565 X	3372	3372	-0-	-193 B	-0-	350 1	3022 3	3022 3	N	-0-			-0-
02		3335 X	3275	3275	-0-	-60 B	-0-	420 1	2855 3	2855 3	N	-0-			-0-
03		3648 X	3648	3648	-0-	-0- B	-0-	455 1	3193 3	3193 3	N	-0-			-0-
*04		3696 X	3696	3696	-0-	-0- B	-0-	458 1	3238 3	3238 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515															
11		5070 X	4597	4597	-0-	-473 B	-0-	355 1	4242 3	4242 3	N	-0-			-0-
12		4805 X	4573	4573	-0-	-232 B	-0-	367 1	4206 3	4206 3	N	-0-			-0-
01		4797 X	4797	4797	-0-	-0- B	-0-	381 1	4416 3	4416 3	N	-0-			-0-
02		4437 X	3925	3925	-0-	-512 B	-0-	282 1	3643 3	3643 3	N	-0-			-0-
03		4743 X	4019	4019	-0-	-724 B	-0-	309 1	3710 3	3710 3	N	-0-			-0-
04		4650 X	4184	4184	-0-	-466 B	-0-	310 1	3874 3	3874 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															
11		1710 N	1495	1495	-0-	-215 B	-0-	166 1	1329 3	1329 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1446	1446	-0-	-197 B	-0-	185 1	1261 3	1261 3	N	-0-			-0-
01		1627 N	1627	1627	-0-	-0- B	-0-	242 1	1385 3	1385 3	N	-0-			-0-
02		1537 X	1346	1346	-0-	-191 B	-0-	183 1	1163 3	1163 3	N	-0-			-0-
03		1550 X	1420	1420	-0-	-130 B	-0-	233 1	1187 3	1187 3	N	-0-			-0-
*04		1638 X	1638	1638	-0-	-0- B	-0-	416 1	1222 3	1222 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275															
11		20100 X	7084	7084	-0-	-13016 B	-0-	348 1	6736 3	6736 3	N	-0-			-0-
12		16523 X	13216	13216	-0-	-3307 B	-0-	604 1	12612 3	12612 3	N	-0-			-0-
01		13485 X	12851	12851	-0-	-634 B	-0-	609 1	12242 3	12242 3	N	-0-			-0-
02		12006 X	10668	10668	-0-	-1338 B	-0-	518 1	10150 3	10150 3	N	-0-			-0-
03		13206 X	10668	10668	-0-	-2538 B	-0-	541 1	10127 3	10127 3	N	-0-			-0-
04		12780 X	8915	8915	-0-	-3865 B	-0-	454 1	8461 3	8461 3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685															
11		60 N	55	55	-0-	-5 B	-0-	6 1	49 3	49 3	N	-0-			-0-
12		66 N	66	66	-0-	-0- B	-0-	10 1	56 3	56 3	N	-0-			-0-
01		106 N	106	106	-0-	-0- B	-0-	12 1	94 3	94 3	N	-0-			-0-
02		86 N	86	86	-0-	-0- B	-0-	13 1	73 3	73 3	N	-0-			-0-
03		85 N	85	85	-0-	-0- B	-0-	11 1	74 3	74 3	N	-0-			-0-
04		90 N	76	76	-0-	-14 B	-0-	11 1	65 3	65 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	6	-0-	6	B	6	1 1	5 3	5 3	N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	6				N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761												
11		7140 X	7140	-0-	-0- B	-0-	-0-	551	1	6589	3	-0-
12		7316 X	7243	-0-	-73 B	-0-	-0-	581	1	6662	3	-0-
01		7824 X	7824	-0-	-0- B	-0-	-0-	621	1	7203	3	-0-
02		6960 X	6813	-0-	-147 B	-0-	-0-	489	1	6324	3	-0-
03		7440 X	6889	-0-	-551 B	-0-	-0-	529	1	6360	3	-0-
04		7560 X	7415	-0-	-145 B	-0-	-0-	549	1	6866	3	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093												
11		2280 X	2128	-0-	-152 B	-0-	-0-	259	1	1869	3	-0-
12		2356 X	2220	-0-	-136 B	-0-	-0-	277	1	1943	3	-0-
01		2294 X	2028	-0-	-266 B	-0-	-0-	272	1	1756	3	-0-
02		2117 X	2027	-0-	-90 B	-0-	-0-	158	1	1869	3	-0-
03		2232 X	2136	-0-	-96 B	-0-	-0-	199	1	1937	3	-0-
04		2160 X	2034	-0-	-126 B	-0-	-0-	204	1	1830	3	-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525												
11		9 N	4	-0-	-5 B	-0-	-0-	4	3			-0-
12		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	-0-	3	3			-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	1	19	3	-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-	-0-					-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-					-0-
*04		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	-0-	132	1	1651	3	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095												
11		3210 X	3152	-0-	-58 B	-0-	-0-	243	1	2909	3	-0-
12		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	-0-	267	1	3066	3	-0-
01		3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	-0-	271	1	3143	3	-0-
02		3190 X	3092	-0-	-98 B	-0-	-0-	222	1	2870	3	-0-
03		3410 X	3263	-0-	-147 B	-0-	-0-	251	1	3012	3	-0-
04		3300 X	3106	-0-	-194 B	-0-	-0-	230	1	2876	3	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953												
11		6270 X	5829	-0-	-441 B	-0-	-0-	192	1	5637	3	-0-
12		6479 X	5196	-0-	-1283 B	-0-	-0-	179	1	5017	3	-0-
01		6293 X	4961	-0-	-1332 B	-0-	-0-	177	1	4784	3	-0-
02		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	-0-	208	1	6015	3	-0-
03		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	-0-	209	1	6768	3	-0-
*04		7082 X	7082	-0-	-0- B	-0-	-0-	208	1	6874	3	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585												
11		13950 X	10396	-0-	-3554 B	-0-	-0-	342	1	10054	3	-0-
12		14415 X	10300	-0-	-4115 B	-0-	-0-	355	1	9945	3	-0-
01		14415 X	8670	-0-	-5745 B	-0-	-0-	310	1	8360	3	-0-
02		11890 X	8850	-0-	-3040 B	-0-	-0-	296	1	8554	3	-0-
03		11129 X	9547	-0-	-1582 B	-0-	-0-	285	1	9262	3	-0-
04		10410 X	9020	-0-	-1390 B	-0-	-0-	265	1	8755	3	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4340 X	4340	-0-	-0-	B	-0-	4340	3		N	-0-			-0-
12		4588 X	4432	-0-	-156	B	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
01		4588 X	4285	-0-	-303	B	-0-	4285	3		N	-0-			-0-
02		4292 X	3759	-0-	-533	B	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
03		4526 X	3872	-0-	-654	B	-0-	3872	3		N	-0-			-0-
04		4350 X	3651	-0-	-699	B	-0-	3651	3		N	-0-			-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227															
11		1620 X	1537	-0-	-83	B	-0-	119	1	1418	3	N	-0-		-0-
12		1674 X	1543	-0-	-131	B	-0-	124	1	1419	3	N	-0-		-0-
01		1674 X	1528	-0-	-146	B	-0-	121	1	1407	3	N	-0-		-0-
02		1479 N	1338	-0-	-141	B	-0-	96	1	1242	3	N	-0-		-0-
03		1550 N	1426	-0-	-124	B	-0-	110	1	1316	3	N	-0-		-0-
*04		1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1369	3	N	-0-		-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454															
11		2100 X	1687	-0-	-413	B	-0-	206	1	1481	3	N	-0-		-0-
12		1984 X	1841	-0-	-143	B	-0-	229	1	1612	3	N	-0-		-0-
01		1891 X	1547	-0-	-344	B	-0-	208	1	1339	3	N	-0-		-0-
02		1653 X	1458	-0-	-195	B	-0-	114	1	1344	3	N	-0-		-0-
03		1829 X	1547	-0-	-282	B	-0-	144	1	1403	3	N	-0-		-0-
04		1770 X	1424	-0-	-346	B	-0-	143	1	1281	3	N	-0-		-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668															
11		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	31	1	248	3	N	-0-		-0-
12		279 N	225	-0-	-54	B	-0-	29	1	196	3	N	-0-		-0-
01		310 N	240	-0-	-70	B	-0-	36	1	204	3	N	-0-		-0-
02		261 N	153	-0-	-108	B	-0-	21	1	132	3	N	-0-		-0-
03		217 N	188	-0-	-29	B	-0-	31	1	157	3	N	-0-		-0-
04		240 N	176	-0-	-64	B	-0-	45	1	131	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980															
11		390 N	202	-0-	-188	B	-0-	16	1	186	3	N	-0-		-0-
12		217 N	154	-0-	-63	B	-0-	12	1	142	3	N	-0-		-0-
01		217 N	137	-0-	-80	B	-0-	11	1	126	3	N	-0-		-0-
02		3693 X	3693	-0-	-0-	B	-0-	265	1	3428	3	N	-0-		-0-
03		4314 X	4314	-0-	-0-	B	-0-	331	1	3983	3	N	-0-		-0-
*04		3158 X	3158	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2924	3	N	-0-		-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425															
11		6660 X	6324	-0-	-336	B	-0-	488	1	5836	3	N	-0-		-0-
12		8587 X	6750	-0-	-1837	B	-0-	541	1	6209	3	N	-0-		-0-
01		8587 X	4423	-0-	-4164	B	-0-	351	1	4072	3	N	-0-		-0-
02		8033 X	7623	-0-	-410	B	-0-	547	1	7076	3	N	-0-		-0-
03		7345 X	7345	-0-	-0-	B	-0-	564	1	6781	3	N	-0-		-0-
04		6540 X	6322	-0-	-218	B	-0-	468	1	5854	3	N	-0-		-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588															
11		4740 X	3788	-0-	-952	B	-0-	420	1	3368	3	N	-0-		-0-
12		6169 X	3732	-0-	-2437	B	-0-	478	1	3254	3	N	-0-		-0-
01		6169 X	2799	-0-	-3370	B	-0-	416	1	2383	3	N	-0-		-0-
02		5626 X	2770	-0-	-2856	B	-0-	377	1	2393	3	N	-0-		-0-
03		3906 X	2717	-0-	-1189	B	-0-	446	1	2271	3	N	-0-		-0-
04		3780 X	2018	-0-	-1762	B	-0-	512	1	1506	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							
GORDON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	214168	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	14004	PERF.13500 - 16595
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	M	PROD	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	214410	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14038	PERF.13784 - 16629
11		3780 X	3542	-0-	-238 B	-0-	14 1	3528 3	N	-0-	-0-
12		4309 X	2068	-0-	-2241 B	-0-	8 1	2060 3	N	-0-	-0-
01		4309 X	3031	-0-	-1278 B	-0-	12 1	3019 3	N	-0-	-0-
02		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	16 1	4069 3	N	-0-	-0-
03		3658 X	3170	-0-	-488 B	-0-	12 1	3158 3	N	-0-	-0-
*04		4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	16 1	4316 3	N	-0-	-0-

TURNER GU		WELL #:		10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13496 - 16014
11		6960 X	5040	-0-	-1920 B	-0-	389 1	4651 3	N	-0-	-0-
12		6293 X	5267	-0-	-1026 B	-0-	422 1	4845 3	N	-0-	-0-
01		6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	488 1	5661 3	N	-0-	-0-
02		6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	431 1	5577 3	N	-0-	-0-
03		6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	490 1	5895 3	N	-0-	-0-
04		5940 X	5893	-0-	-47 B	-0-	436 1	5457 3	N	-0-	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13560 - 15866
11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	92 1	635 3	N	-0-	-0-
12		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	89 1	659 3	N	-0-	-0-
01		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	75 1	651 3	N	-0-	-0-
02		696 N	677	-0-	-19 B	-0-	87 1	590 3	N	-0-	-0-
03		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	90 1	628 3	N	-0-	-0-
04		690 N	597	-0-	-93 B	-0-	74 1	523 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13349 - 16708
11		9163 X	9163	-0-	-0- B	-0-	302 1	8861 3	N	-0-	-0-
12		9581 X	9581	-0-	-0- B	-0-	330 1	9251 3	N	-0-	-0-
01		9920 X	8870	-0-	-1050 B	-0-	317 1	8553 3	N	-0-	-0-
02		9280 X	8252	-0-	-1028 B	-0-	276 1	7976 3	N	-0-	-0-
03		9920 X	8992	-0-	-928 B	-0-	269 1	8723 3	N	-0-	-0-
04		9270 X	8243	-0-	-1027 B	-0-	242 1	8001 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GU		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13493 - 16378
11		33000 X	31784	-0-	-1216 B	-0-	124 1	31660 3	N	-0-	-0-
12		34100 X	32267	-0-	-1833 B	-0-	120 1	32147 3	N	-0-	-0-
01		32550 X	32423	-0-	-127 B	-0-	126 1	32297 3	N	-0-	-0-
02		30711 X	30594	-0-	-117 B	-0-	123 1	30471 3	N	-0-	-0-
03		32829 X	30965	-0-	-1864 B	-0-	113 1	30852 3	N	-0-	-0-
04		31770 X	20918	-0-	-10852 B	-0-	79 1	20839 3	N	-0-	-0-

TURNER GU		WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.13668 - 15212
11		4410 X	4080	-0-	-330 B	-0-	460 1	3620 3	N	-0-	-0-
12		4495 X	4233	-0-	-262 B	-0-	650 1	3583 3	N	-0-	-0-
01		4247 X	4180	-0-	-67 B	-0-	458 1	3722 3	N	-0-	-0-
02		3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	596 1	3399 3	N	-0-	-0-
03		4247 X	4220	-0-	-27 B	-0-	554 1	3666 3	N	-0-	-0-
*04		4198 X	4198	-0-	-0- B	-0-	616 1	3582 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
LEPPARD GU				WELL #:	2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507 -	16797
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
11	1620	N	1449	-0-	-171 B	-0-	48 1	1401 3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1662	-0-	-136 B	-0-	57 1	1605 3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48 B	-0-	61 1	1658 3	N	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	56 1	1631 3	N	-0-			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	51 1	1660 3	N	-0-			-0-
*04	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	54 1	1803 3	N	-0-			-0-

TURNER GU				WELL #:	11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.13570 -	13590
11	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	329 1	3938 3	N	-0-			-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	331 1	3798 3	N	-0-			-0-
01	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	315 1	3656 3	N	-0-			-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0- B	-0-	271 1	3511 3	N	-0-			-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	307 1	3688 3	N	-0-			-0-
*04	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	304 1	3806 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13325 -	15928
11	10110	X	8416	-0-	-1694 B	-0-	413 1	8003 3	N	-0-			-0-
12	9920	X	9343	-0-	-577 B	-0-	427 1	8916 3	N	-0-			-0-
01	9920	X	9291	-0-	-629 B	-0-	440 1	8851 3	N	-0-			-0-
02	8758	X	8741	-0-	-17 B	-0-	424 1	8317 3	N	-0-			-0-
03	9331	X	9314	-0-	-17 B	-0-	473 1	8841 3	N	-0-			-0-
04	9030	X	8864	-0-	-166 B	-0-	452 1	8412 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	221523	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13479 -	16740
11	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	308 1	3689 3	N	-0-			-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	328 1	3767 3	N	-0-			-0-
01	3913	X	3913	-0-	-0- B	-0-	311 1	3602 3	N	-0-			-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0- B	-0-	282 1	3643 3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3854	-0-	-269 B	-0-	296 1	3558 3	N	-0-			-0-
04	3990	X	3380	-0-	-610 B	-0-	250 1	3130 3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	222985	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13512 -	16883
11	3720	X	3541	-0-	-179 B	-0-	273 1	3268 3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3679	-0-	-351 B	-0-	295 1	3384 3	N	-0-			-0-
01	4185	X	3827	-0-	-358 B	-0-	304 1	3523 3	N	-0-			-0-
02	3915	X	3300	-0-	-615 B	-0-	237 1	3063 3	N	-0-			-0-
03	4185	X	3662	-0-	-523 B	-0-	281 1	3381 3	N	-0-			-0-
04	3690	X	3445	-0-	-245 B	-0-	255 1	3190 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	227338	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13330 -	15768
11	12030	X	6701	-0-	-5329 B	-0-	221 1	6480 3	N	-0-			-0-
12	9796	X	6713	-0-	-3083 B	-0-	231 1	6482 3	N	-0-			-0-
01	8215	X	5788	-0-	-2427 B	-0-	207 1	5581 3	N	-0-			-0-
02	7685	X	4956	-0-	-2729 B	-0-	166 1	4790 3	N	-0-			-0-
03	8215	X	4682	-0-	-3533 B	-0-	140 1	4542 3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6134	-0-	-556 B	-0-	180 1	5954 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13320 -	16635
11	14610	X	13749	-0-	-861 B	-0-	54 1	13695 3	N	-0-			-0-
12	15097	X	13738	-0-	-1359 B	-0-	51 1	13687 3	N	-0-			-0-
01	14260	X	13785	-0-	-475 B	-0-	53 1	13732 3	N	-0-			-0-
02	13340	X	12873	-0-	-467 B	-0-	52 1	12821 3	N	-0-			-0-
03	14198	X	13679	-0-	-519 B	-0-	50 1	13629 3	N	-0-			-0-
04	13740	X	12676	-0-	-1064 B	-0-	48 1	12628 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 #:		14	RRCID ->	228713	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	14231 - 15771			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.	13388 - 14761			
11	11490 X	10568	-0-	-922	B	-0-	307	1	10261	3	N	-0-			-0-
12	11873 X	9830	-0-	-2043	B	-0-	302	1	9528	3	N	-0-			-0-
01	11656 X	9496	-0-	-2160	B	-0-	302	1	9194	3	N	-0-			-0-
02	10904 X	10558	-0-	-346	B	-0-	311	1	10247	3	N	-0-			-0-
03	11656 X	9377	-0-	-2279	B	-0-	246	1	9131	3	N	-0-			-0-
04	10560 X	8543	-0-	-2017	B	-0-	218	1	8325	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	13586 - 16288			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	5520 X	3450	-0-	-2070	B	-0-	420	1	3030	3	N	-0-			-0-
12	6541 X	3091	-0-	-3450	B	-0-	385	1	2706	3	N	-0-			-0-
01	6541 X	2876	-0-	-3665	B	-0-	386	1	2490	3	N	-0-			-0-
02	6119 X	6028	-0-	-91	B	-0-	470	1	5558	3	N	-0-			-0-
03	6138 X	4669	-0-	-1469	B	-0-	436	1	4233	3	N	-0-			-0-
*04	4621 X	4621	-0-	-0-	B	-0-	464	1	4157	3	N	-0-			-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234764	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13911	PERF.	13552 - 15561			
11	3690 X	2656	-0-	-1034	B	-0-	337	1	2319	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	2468	-0-	-1345	B	-0-	292	1	2176	3	N	-0-			-0-
01	3689 X	240	-0-	-3449	B	-0-	25	1	215	3	N	-0-			-0-
02	2581 X	-0-	-0-	-2581	B	-0-					N	-0-			-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	B	-0-					N	-0-			-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	B	-0-					N	-0-			-0-
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	13450 - 15424			
11	9120 X	8114	-0-	-1006	B	-0-	8114	3			N	-0-			-0-
12	9424 X	8674	-0-	-750	B	-0-	8674	3			N	-0-			-0-
01	8596 X	8596	-0-	-0-	B	-0-	8596	3			N	-0-			-0-
02	10070 X	10070	-0-	-0-	B	-0-	10070	3			N	-0-			-0-
03	8680 X	7881	-0-	-799	B	-0-	7881	3			N	-0-			-0-
04	8400 X	6905	-0-	-1495	B	-0-	6905	3			N	-0-			-0-
OVERBY		WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.	13375 - 14981			
11	21425 X	21425	-0-	-0-	B	-0-	706	1	20719	3	N	-0-			-0-
12	22932 X	22932	-0-	-0-	B	-0-	789	1	22143	3	N	-0-			-0-
01	21526 X	21526	-0-	-0-	B	-0-	768	1	20758	3	N	-0-			-0-
02	21049 X	21049	-0-	-0-	B	-0-	704	1	20345	3	N	-0-			-0-
03	24817 X	24817	-0-	-0-	B	-0-	742	1	24075	3	N	-0-			-0-
*04	24513 X	24513	-0-	-0-	B	-0-	719	1	23794	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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													
11	21960 X	21960	-0-	-0- B	-0-	21960	3			N	-0-	-0-	
12	21897 X	21897	-0-	-0- B	-0-	21897	3			N	-0-	-0-	
01	16244 X	15233	-0-	-1011 B	-0-	15233	3			N	-0-	-0-	
02	21228 X	14371	-0-	-6857 B	-0-	14371	3			N	-0-	-0-	
03	22692 X	12721	-0-	-9971 B	-0-	12721	3			N	-0-	-0-	
04	21960 X	10669	-0-	-11291 B	-0-	10669	3			N	-0-	-0-	

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004													
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	41	1	787	3	N	-0-	-0-	
12	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	35	1	741	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	370	-0-	-126 B	-0-	18	1	352	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	414	-0-	-398 B	-0-	20	1	394	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	632	-0-	-143 B	-0-	32	1	600	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	17	1	312	3	N	-0-	-0-	

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422													
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809													
11	18450 X	7060	-0-	-11390 B	-0-	347	1	6713	3	N	-0-	-0-	
12	22754 X	9444	-0-	-13310 B	-0-	431	1	9013	3	N	-0-	-0-	
01	22754 X	11661	-0-	-11093 B	-0-	553	1	11108	3	N	-0-	-0-	
02	10382 X	9259	-0-	-1123 B	-0-	450	1	8809	3	N	-0-	-0-	
03	9455 X	7991	-0-	-1464 B	-0-	406	1	7585	3	N	-0-	-0-	
*04	11350 X	11350	-0-	-0- B	-0-	578	1	10772	3	N	-0-	-0-	

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931													
11	1320 X	538	-0-	-782 B	-0-	2	1	536	3	N	-0-	-0-	
12	1166 X	1166	-0-	-0- B	-0-	4	1	1162	3	N	-0-	-0-	
01	1147 X	1086	-0-	-61 B	-0-	4	1	1082	3	N	-0-	-0-	
02	1075 X	1075	-0-	-0- B	-0-	4	1	1071	3	N	-0-	-0-	
03	1178 X	788	-0-	-390 B	-0-	3	1	785	3	N	-0-	-0-	
04	1140 X	1048	-0-	-92 B	-0-	4	1	1044	3	N	-0-	-0-	

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

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

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

11	18120 X	17769	-0-	-351 B	-0-	872	1	16897	3	N	-0-					-0-
12	18507 X	18157	-0-	-350 B	-0-	829	1	17328	3	N	-0-					-0-
01	18507 X	18162	-0-	-345 B	-0-	861	1	17301	3	N	-0-					-0-
02	17313 X	16915	-0-	-398 B	-0-	821	1	16094	3	N	-0-					-0-
03	18352 X	17438	-0-	-914 B	-0-	885	1	16553	3	N	-0-					-0-
*04	17884 X	17884	-0-	-0- B	-0-	911	1	16973	3	N	-0-					-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

11	1290 N	406	-0-	-884 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	406 N	126	-0-	-280 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*04	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	146	1	1349	2	N	-0-					-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

11	3480 X	553	-0-	-2927 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					-0-
01	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	1682 X	278	-0-	-1404 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*04	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	268	1	2475	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

11	1080 N	214	-0-	-866 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	203 N	138	-0-	-65 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*04	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	184	1	1694	2	N	-0-					-0-

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

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

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

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

11	1050 X	10	-0-	-1040 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1015 X	15	-0-	-1000 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	330	-0-	-755 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	193 X	193	-0-	-0- B	-0-	19	1	174	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
02	87 N	38	-0-	-49 B	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (WILCOX) //CONT.// 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22 1	174 3	N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	10 1	69 3	N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	21 1	118 3	N	-0-			-0-
02		203 N	101	-0-	-102 B	-0-	14 1	87 3	N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	39 1	198 3	N	-0-			-0-
*04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	39 1	114 3	N	-0-			-0-

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-700					N	8			48
*06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-790					N	-0-			48
*07	93 #	48	-0-	-45 B	-835	48	3			N	-0-			48
*08	62 #	41	-0-	-21 B	-856	41	3			N	-0-			48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-330					N	-0-			48
*10	62 #	1	-0-	-61 B	-391	1	3			N	-0-			48
*11	60 #	7	-0-	-53 B	-444	7	3			N	-0-			48
*12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-444					N	-0-			48
*01	62 #	6	-0-	-56 B	-500	6	3			N	-0-			48
*02	7 #	1	-0-	-6 B	-506	1	3			N	-0-			48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -300														
*03	7 #	-0-	-0-	-7 B	-213					N	-0-			48
04	9 #	-0-	-0-	-9 B	-222					N	-0-	48	1	-0-

PAWELEK, BEN A.		WELL #: 2		RRCID -> 052994		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KRUCIAK, BEN L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055751		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	15	1	3

PAWELEK, BEN		WELL #: 4		RRCID -> 127124		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KRUCIAK		WELL #: 1		RRCID -> 157098		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878						
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-60					Y	-0-			75
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-122					Y	-0-			75
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-184					Y	34			109
02	29 #	-0-	-0-	-29 B	-213					Y	-0-			109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -213														
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-244					Y	86			195
*04	28 R	272	-0-	244 B	-0-	233	3	39	9	Y	35	164	1	66

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
KOTARA-JANYSEK		WELL #:		3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10730	- 10771
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4800 #	5213	-0-	413 B	-13032	4981 3	232 9	N	211	265 1		62
12	5704 #	795	-0-	-4909 B	-17941	619 3	176 9	N	160	180 1		42
01	5704 #	4735	-0-	-969 B	-18910	4368 3	367 9	N	334	197 1	2 8	177
02	5336 #	3954	-0-	-1382 B	-20292	3783 3	171 9	N	155	165 1		167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7260 CANCELLED UNDERAGE -> -13032												
03	5642 #	5204	-0-	-438 B	-7698	4976 3	228 9	N	207	339 1		35
04	5220 #	5289	-0-	69 B	-7629	5061 3	228 9	N	207	178 1		64

PERSON, OTHA D.		WELL #:		5	RRCID ->	196963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

YANTA, GUSSIE		WELL #:		7	RRCID ->	196964	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11102	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10824	- 10850
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		1	RRCID ->	216677	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10796	- 10846
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
URBANCZYK A#1		WELL #:		1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754	- 10757
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES		
WOOD ENERGY INC.				936795								
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID -> 047846			COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900)				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		

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

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

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		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-16394		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

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

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

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

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			42
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			42
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			42
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			42
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2	N	-0-			42
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

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

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

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

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

11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

PETTUS, WEST (1100) //CONT.// 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 GREMME, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

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

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

M	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	-0-	135	1	26	9	Y	24				123
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	-0-	107	1	1	9	Y	1				124
01	279 N	90	-0-	-189	-0-	-0-	89	1	1	9	Y	1				125
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	70	9	Y	64				189
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	64	9	Y	58	165	1		82
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	59	9	Y	54				136

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

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

PHIL POWER (4400) 71211 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HUISACHE OPERATING CO. 412190
 CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A

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

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

M	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
11	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-	-0-					N	-0-				74
12	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-	-0-					N	-0-				74
01	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-					N	-0-				74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

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

WELDER "C"		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
		386310														
		WELL #: 23		RRCID -> 224616		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862								
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C'		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
		386310														
		WELL #: 19		RRCID -> 250307		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931								
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					25
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					25
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					25
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					25
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	25					50
						28	9									

SHAY 'B'		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 272318		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PHIL POWER (5000)		//CONT.//		71211 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WELDER "C"		WELL #:		40	RRCID ->	277969	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4913 - 5056				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		831 X	831	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	147			228
							162	9							
12		223 X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	53	165	1	116
							58	9							
01		186 X	25	-0-	-161	-0-	1	1	15	2	N	8			124
							9	9							
02		609 X	25	-0-	-584	-0-	2	1	17	2	N	5			129
							6	9							
03		217 N	22	-0-	-195	-0-	1	1	17	2	N	4	52	1	81
							4	9							
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	16	2	N	6			87
							7	9							

PHIL POWER (5050 FRIO)		//CONT.//		71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
GULF COAST OPER. & ENG., INC.				337925											
SHAY		WELL #:		33	RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5046 - 5052				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				66
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				66
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				66
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				66
PLUGGED AND ABANDONED					08/11/2008										

HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
WELDER "C"		WELL #:		6	RRCID ->	198832	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5058 - 5065				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/09/2015	- PLUGGED	07/09/15								

PHIL POWER (5200-B)		//CONT.//		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				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-				-0-

WELDER J		//CONT.//		36	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
WELL #:				36	RRCID ->	166884	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5365 - 5368				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHIL POWER (5550) CHARRO OPERATING, L.L.C. VIDAURI "F"				71211 710 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 26	RRCID -> 244754	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5618	-		5634	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) HILCORP ENERGY COMPANY SHAY 'B'				71215 500 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 280116	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2746	-		2755	
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
02	7250	NO RPT	-0-	-7250	-0-			N	NO RPT			-0-
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) O'TOOL OIL & GAS, LLC WOODRUFF				71237 500 616966	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACIA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 279000	COMPL. DATE 06/19/2014	TOTAL DEPTH 2905	PERF. 2129	-		2133	
11	6660 X	887	-0-	-5773	-0-	887 2		N	-0-			-0-
12	6882 X	524	-0-	-6358	-0-	524 2		N	-0-			-0-
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			-0-
02	6438 X	-0-	-0-	-6438	-0-			N	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-

PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, JAMES				681462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 6101	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) PEGASUS OPERATING, INC. ROOS				71801 092 650621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 36	RRCID -> 149303	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3900	-		4970	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16												

PICKERING AND ROOS				71801 092 650621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 42	RRCID -> 167091	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4142	-		4790	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. //CONT.// 650621
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	T. A.	152	-0-	152	152	77	2	Y	68	56	1	12
03	T. A.	104	-0-	104	256	2	2	Y	93	78	1	27
04	T. A.	89	-0-	89	345	13	2	Y	69	71	1	25

LAKE PLACEDO SWD			WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	49	-0-	49	49	8	2	41	9	Y	37	27	1		10

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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
11	60 #	17	-0-	-43 B	-260	17	2			Y	-0-				-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-264	27	2			Y	-0-				-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-270	25	2			Y	-0-				-0-
02	29 #	59	-0-	30 B	-240	59	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-119	CANCELLED UNDERAGE ->		-121								
03	31 #	59	-0-	28 B	-91	59	2			Y	-0-				-0-
04	30 #	58	-0-	28 B	-63	58	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

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

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

CULLEN, R. D. 192510
 HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

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

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

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

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

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

VANDENBERG & HILL		WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199				
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	31 2	307 9	Y	279	295 1				11
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	51 2	320 9	Y	291	282 1				20
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	39 2	264 9	Y	240	250 1				10
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	110 2	287 9	Y	261	251 1				20
*03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	114 2	326 9	Y	296	291 1				25
04	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	57 2	182 9	Y	165	175 1				15

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		RRCID -> 163014		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 5185 - 5190				
BRANDL		WELL #: 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

BROWN, CLAUDE V.		098940		RRCID -> 003649		COMPL. DATE 01/27/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5178 - 5186				
WARKEN, LENA H.		WELL #: 3												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

IWR OPERATING, LLC		427252		RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5194 - 5200				
NANCE		WELL #: 9												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-				-0-
ELLIS			WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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		
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	16	2	6	9	Y	5	3	1	2
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-	1	1	1
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	153	2	32	9	Y	29	24	1	5
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	2	34	9	Y	31	27	1	9
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	34	2	34	9	Y	31	29	1	11
VANDENBERG & HILL			WELL #:	44	RRCID ->	270297	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5776 - 5786		
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	2	156	9	Y	142	148	1	6
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	52	2	186	9	Y	169	163	1	12
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	2	179	9	Y	163	168	1	7
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	90	2	139	9	Y	126	123	1	10
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	16	2	21	9	Y	19	27	1	2
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	14	2	19	9	Y	17	17	1	1
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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

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

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

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

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

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

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

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

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

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

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							
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				181
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				181
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				181
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				181
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				181

CHAPMAN BROTHERS		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		604295													
		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266							
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-				-0-
*04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-				-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							
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				33
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				33
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				33
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				33
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				33
*04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				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							
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1698 2	11 9	N		10			36
12		2108 #	1547	-0-	-561	-0-	1541 2	6 9	N		5			41
01		2418 #	1308	-0-	-1110	-0-	1302 2	6 9	N		5			46
02		2262 #	532	-0-	-1730	-0-	532 2		N		-0-			46
03		2418 #	532	-0-	-1886	-0-	532 2		N		-0-			46
04		1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			N		-0-			46

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

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

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

11		120 N	114	-0-	-6	-0-	102 2	12 9	N		11			75
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	102 2	12 9	N		11			86
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	102 2	12 9	N		11			97
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	102 2	22 9	N		20			117
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	102 2	22 9	N		20			137
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	102 2	11 9	N		10			147

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N		NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N		NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N		NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N		NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N		NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

11	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	1186 2	N	-0-		66
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		66
01	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031 2	N	-0-		66
02	1160 N	942	-0-	-218	-0-	941 2	1 9	N	1	67
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1152 2	45 9	N	41	108
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1283 2	32 9	N	29	137

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

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

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

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

STATE OF TEXAS 33724

WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

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

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

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

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

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

11	2130 N	1225	-0-	-905	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
12	1643 N	936	-0-	-707	-0-	936	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-				-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
04	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

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945										
PITTMAN				WELL #: 2	RRCID -> 244421	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 2365	PERF. 1355	-	1358				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOLIAD HOLDINGS, LLC				314035										
LOEST				WELL #: 2	RRCID -> 240719	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2750	-	2752				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723										
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 5R	RRCID -> 094192	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3027	PERF. 2608	-	2610				
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
02	2465	N	NO RPT	-0-	-2465	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOHMANN				WELL #: 1	RRCID -> 188649	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2852	-	2854				
11	9540	X	9010	-0-	-530	-0-	9010	2		N	-0-			-0-
12	9858	X	8970	-0-	-888	-0-	8970	2		N	-0-			-0-
01	9858	X	7560	-0-	-2298	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
02	9280	X	NO RPT	-0-	-9280	-0-				N	NO RPT			-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT			-0-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-				N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 225663	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 2877	-	2879				
11	5790	X	4890	-0-	-900	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
12	5735	X	4640	-0-	-1095	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
01	5704	X	4140	-0-	-1564	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-				N	NO RPT			-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT			-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 225815	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3480	-	3482				
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6750 X	6650	-0-	-100	-0-	6650	2		N	-0-	-0-		
12		6975 X	6214	-0-	-761	-0-	6214	2		N	-0-	-0-		
01		6975 X	5420	-0-	-1555	-0-	5420	2		N	-0-	-0-		
02		6641 X	NO RPT	-0-	-6641	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-				N	NO RPT	-0-		

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117														
11		2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2		N	-0-	-0-		
12		2790 X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2		N	-0-	-0-		
01		3441 X	1890	-0-	-1551	-0-	1890	2		N	-0-	-0-		
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT	-0-		

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576														
11		5610 X	4740	-0-	-870	-0-	4740	2		N	-0-	-0-		
12		5487 X	4510	-0-	-977	-0-	4510	2		N	-0-	-0-		
01		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-	-0-		
02		5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT	-0-		

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266														
11		3210 X	2840	-0-	-370	-0-	2840	2		N	-0-	-0-		
12		3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740	2		N	-0-	-0-		
01		3069 X	1840	-0-	-1229	-0-	1840	2		N	-0-	-0-		
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT	-0-		

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626														
11		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-	-0-		
12		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		N	-0-	-0-		
01		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-	-0-		
02		3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 - 2758
11		3000 N	6070	-0-	3070	9390	6070 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	5815	-0-	2715	12105	5815 2		N	-0-			-0-
01		15745 X	3640	-0-	-12105	-0-	3640 2		N	-0-			-0-
02		2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-			N	NO RPT			-0-
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-
04		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014										TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2164 - 2166
11		4890 X	3440	-0-	-1450	-0-	3440 2		N	-0-			-0-
12		4805 X	3270	-0-	-1535	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
01		3968 X	2480	-0-	-1488	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
02		3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT			-0-
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT			-0-
04		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014										TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2818 - 2820
11		17670 X	10120	-0-	-7550	-0-	10120 2		N	-0-			-0-
12		18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	-0-			-0-
01		18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	-0-			-0-
02		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			N	NO RPT			-0-
03		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT			-0-
04		10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587						CNTY: VICTORIA				
RIVERSIDE COTTON FARM			WELL #: B 6 C		RRCID -> 074604		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 4811		PERF. N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587						CNTY: VICTORIA				
RIVERSIDE COTTON FARMS			WELL #: B 6 T		RRCID -> 057016		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 4811		PERF. N/A		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT		-0-
04	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

11	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
12	2821	X	92	-0-	-2729	-0-	92	2	N	-0-		-0-
01	2821	X	1625	-0-	-1196	-0-	1625	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7475	-0-	7475	7475	7475	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7081	-0-	7081	14556	7081	2	N	-0-		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14556			N	NO RPT		-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

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

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	N	-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	27	1	358	2	N	-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

11	570	N	485	-0-	-85	-0-	29	1	456	2	N	-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	N	-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	N	-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

11	630	N	629	-0-	-1	-0-	38	1	591	2	N	-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-
02	609	N	242	-0-	-367	-0-	15	1	227	2	N	-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	37	1	480	2	N	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC WALTERS, DOROTHY		267774										
WELL #:		6		RRCID -> 168751		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC PYLE, H. B.		267774										
WELL #:		4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC TRAYLOR, ALMA V.		267774										
WELL #:		2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEUHAUS, F.W.		479180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
WELL #:		9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024				
11	5820	854	-0-	-4966	-0-	52 1	802 2	N	-0-			-0-
12	6014	815	-0-	-5199	-0-	49 1	766 2	N	-0-			-0-
01	6014		-0-	-6014	-0-			N	-0-			-0-
02	5626		-0-	-5626	-0-			N	-0-			-0-
03	6014		-0-	-6014	-0-			N	-0-			-0-
04	840 #		-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BONORDEN		267774										
WELL #:		1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280				
11	720 #	97	-0-	-623	-0-	97 2		N	-0-			-0-
12	248 #		-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	248 #		-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	754 #		-0-	-754	-0-			N	-0-			-0-
03	93 #		-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC NEUHAUS, F. W.		267774										
WELL #:		6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC WEST		267774		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3360)		73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC TRAYLOR, ALMA V.		267774		RRCID -> 190771		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC TRAYLOR, ALMA V.		267774		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422							
11	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	73	1	1140	2	N	-0-				-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	N	-0-				-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-				-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1178	2	N	-0-				-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	83	1	1187	2	N	-0-				-0-
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	82	1	1079	2	N	-0-				-0-
ROUSE, FAY		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MILLER		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC NEUHAUS, F. W.		267774		RRCID -> 221137		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471							
11	2970 X	2528	-0-	-442	-0-	2528	2			N	-0-				-0-
12	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621	2			N	-0-				-0-
01	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
02	2436 X	2234	-0-	-202	-0-	2234	2			N	-0-				-0-
03	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
*04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		//CONT.//		73293 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774											
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		3	RRCID ->	278334	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	6228	PERF. 3708 - 3719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNER, WM.		WELL #:		4	RRCID ->	279422	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 3636 - 3641				
11	17070 X	3100	-0-	-13970	-0-	187	1	2913	2	Y	-0-				-0-
12	17639 X	2907	-0-	-14732	-0-	174	1	2733	2	Y	-0-				-0-
01	17639 X	2939	-0-	-14700	-0-	191	1	2748	2	Y	-0-				-0-
02	16501 X	1875	-0-	-14626	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-				-0-
03	17639 X	1976	-0-	-15663	-0-	130	1	1846	2	Y	-0-				-0-
04	17070 X	1059	-0-	-16011	-0-	75	1	984	2	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 2076 - 2082				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	364	1	2943	2	N	-0-				-0-
12	3317 #	3124	-0-	-193	-0-	351	1	2773	2	N	-0-				-0-
01	3906 #	2995	-0-	-911	-0-	377	1	2618	2	N	-0-				-0-
02	3654 #	3016	-0-	-638	-0-	364	1	2652	2	N	-0-				-0-
03	3906 #	2833	-0-	-1073	-0-	377	1	2456	2	N	-0-				-0-
04	3300 #	3176	-0-	-124	-0-	351	1	2825	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
BENNER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	151107	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5612 - 5620				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	20	1	304	2	Y	5	3 1	7
						6	9						
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	6	8 1	5
						7	9						
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	3		8
						3	9						
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	4	4 1	8
						4	9						

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

11	22773 X	7317	-0-	-15456	-0-	7146	2	171	9	N	155	173 1	125
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8051	2	180	9	N	164	182 1	107
01	6355 X	5475	-0-	-880	-0-	5398	2	77	9	N	70		177
02	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6732	2	160	9	N	145	179 1	143
03	7161 X	5426	-0-	-1735	-0-	5294	2	132	9	N	120	175 1	88
04	6930 X	6565	-0-	-365	-0-	6421	2	144	9	N	131	167 1	52

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

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

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12285 - 13140

11	13950 #	12259	-0-	-1691	-0-	146	1	12073	2	N	36		95
						40	9						
12	14617 R	14617	-0-	-0-	-0-	156	1	14387	2	N	67		162
						74	9						
01	15593 #	13426	-0-	-2167	-0-	152	1	13227	2	N	43		205
						47	9						
02	14587 #	13536	-0-	-1051	-0-	146	1	13348	2	N	38		243
						42	9						
03	15593 #	13674	-0-	-1919	-0-	156	1	13499	2	N	17		260
						19	9						
04	14160 #	13040	-0-	-1120	-0-	151	1	12817	2	N	65	188 1	137
						72	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
PROVIDENT MINERALS G.U.													
73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14400 X	6920	-0-	-7480	-0-	888	1	5990	2	N	38		262
12	14477 X	11010	-0-	-3467	-0-	954	1	9976	2	N	73	174 1	161
01	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	1014	1	10896	2	N	106		267
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	975	1	10424	2	N	85	177 1	175
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	1040	1	11573	2	N	358		533
*04	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	951	1	11035	2	N	90	387 1	236

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													
L. KASKIE GAS UNIT													
606617													
WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	5190 X	4728	-0-	-462	-0-	344	1	4384	2	N	-0-		-0-
12	5301 X	4931	-0-	-370	-0-	371	1	4560	2	N	-0-		-0-
01	5611 X	5095	-0-	-516	-0-	375	1	4720	2	N	-0-		-0-
02	5249 X	4174	-0-	-1075	-0-	331	1	3843	2	N	-0-		-0-
03	5611 X	4480	-0-	-1131	-0-	335	1	4145	2	N	-0-		-0-
04	4920 X	4581	-0-	-339	-0-	342	1	4239	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)													
FIELDWOOD ONSHORE LLC													
NEUHAUS, F. W.													
73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
267774													
WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755													
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	Y	4	2 1	7
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	2	Y	5	7 1	5
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	64	1	921	2	Y	5	5 1	5
02	1015 N	1001	-0-	-14	-0-	61	1	937	2	Y	3		8
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	1018	2	Y	4	4 1	8
*04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1069	2	Y	3	4 1	7

NEUHAUS, F. W.													
WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684													
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-		-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-		-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-		-0-
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)			//CONT.//		73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774								
NEUHAUS, F. W.			WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	93 1	1446 2	Y	24	3 1			26
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	26 9	1512 2	Y	27	28 1			25
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	96 1	1534 2	Y	9	23 1			11
02	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	30 9	1687 2	Y	7				18
03	1643 X	1538	-0-	-105	-0-	107 1	1430 2	Y	6	9 1			15
*04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	10 9	1740 2	Y	8	8 1			15

NEUHAUS, F. W.			WELL #:		13	RRCID ->	180814	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	8498 - 9510
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)			73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774										
NEUHAUS, E. A.			WELL #:		1	RRCID ->	003808	COMPL. DATE	06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8570 - 8598
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	Y	4				4
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4 9	274 2	Y	6	5 1			5
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	Y	5	5 1			5
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7 9	328 2	Y	3				8
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	Y	4	4 1			8
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	6 9	300 2	Y	4	4 1			8

PROVIDENT CITY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8623 - 8728
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	506 2	Y	1	3 1			3
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1 9	411 2	Y	-0-	3 1			-0-
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	26 1	360 2	Y	-0-				-0-
02	435 N	326	-0-	-109	-0-	25 1	306 2	Y	-0-				-0-
03	434 N	235	-0-	-199	-0-	20 1	220 2	Y	-0-				-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	15 1	213 2	Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774													
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	5	2 1	7
12	496 N	271	-0-	-225	-0-	6	9	252	2	Y	3	7 1	3
*01	589 N	403	-0-	-186	-0-	3	9	377	2	Y	-0-	3 1	-0-
*02	580 N	347	-0-	-233	-0-	26	1	326	2	Y	-0-		-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	20	1	157	2	Y	-0-		-0-
						12	1						

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020													
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-		-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990													
11	2490 X	2426	-0-	-64	-0-	143	1	2230	2	Y	48	81 1	122
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	53	9	2775	2	Y	71	129 1	64
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	78	9	2699	2	Y	70	57 1	77
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	188	1	2539	2	Y	52		129
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	77	9	3175	2	Y	68	66 1	131
04	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	165	1	2436	2	Y	51	67 1	115
						57	9						
						223	1						
						75	9						
						186	1						
						56	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774													
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576													
11	630 N	402	-0-	-228	-0-	24	1	378	2	N	-0-		48
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-		48
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-		48
02	377 N	181	-0-	-196	-0-	11	1	170	2	N	-0-		48
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	N	2		50
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	2	9	397	2	N	-0-		50
						30	1						

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
BABER												
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
11		10800 #	10309	-0-	-491	-0-		746 1	9508 2		N	246
								55 9				
12		11160 #	10207	-0-	-953	-0-		764 1	9410 2	181 1	N	95
								33 9				
01		11160 #	10905	-0-	-255	-0-		798 1	10046 2		N	150
								61 9				
02		9976 #	7680	-0-	-2296	-0-		606 1	7038 2		N	183
								36 9				
03		10664 #	10528	-0-	-136	-0-		783 1	9697 2		N	227
								48 9				
04		10560 #	9887	-0-	-673	-0-		731 1	9075 2		N	301
								81 9				

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
NEUHAUS, F. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024												
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15												

PATARA OIL & GAS LLC												
REXER-TUSA UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						48
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-		203 2				48
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						48
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-		141 2				48
03	217	N	1	-0-	-216	-0-		1 2				48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						48

WAGNER OIL COMPANY												
HANCOCK "H"												
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				119 1		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #: 1		RRCID -> 178003		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11497 - 11912			
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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15															

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11760 - 11786					
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	302	1	1033	2	N	-0-				31
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	312	1	1057	2	N	-0-				31
01	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	312	1	1071	2	N	-0-				31
02	1305 N	116	-0-	-1189	-0-	50	1	66	2	N	-0-				31
03	1364 N	819	-0-	-545	-0-	121	1	698	2	N	-0-				31
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	151	1	1509	2	N	-0-				31

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		WELL #: 1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11511 - 11521			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12612 - 12637			
HARTT G.U. 1								N/A							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 05/02/2010		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12100 - 12115					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
PATARA OIL & GAS LLC 643251															
REXER 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			69
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			69
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			69
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

XTO ENERGY INC. 945936															
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030															
11		4800 X	4649	-0-	-151	-0-	220	1	4429	3	N	-0-			96
12		4960 X	4938	-0-	-22	-0-	227	1	4711	3	N	-0-			96
01		4960 X	4436	-0-	-524	-0-	220	1	4216	3	N	-0-			96
02		4466 X	4301	-0-	-165	-0-	236	1	4065	3	N	-0-			96
03		4774 X	4664	-0-	-110	-0-	254	1	4410	3	N	-0-			96
04		4620 X	4439	-0-	-181	-0-	235	1	4176	3	N	25			121
							28	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617															
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984															
11		21150 X	17549	-0-	-3601	-0-	1274	1	16244	2	N	28			123
12		21514 X	17920	-0-	-3594	-0-	1345	1	16554	2	N	19			142
01		21762 X	17674	-0-	-4088	-0-	1299	1	16349	2	N	24			166
02		20358 X	15460	-0-	-4898	-0-	1226	1	14224	2	N	9			175
03		21762 X	20929	-0-	-833	-0-	1562	1	19348	2	N	17			192
*04		19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	1473	1	18283	2	N	15			207
							17	9							

XTO ENERGY INC. 945936															
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
ROUSE, FAY												
WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.												
HANCOCK GAS UNIT #2												
WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANCOCK, ET AL G. U.												
WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)												
WAGNER OIL COMPANY												
HANCOCK -I-												
WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-	-0-

HANCOCK ESTATE "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762												
11	3930 X	3755	-0-	-175	B	-0-	600	1	3155	2	N	77
12	3875 X	3865	-0-	-10	B	-0-	620	1	3195	2	N	19
							50	9				
01	3813 X	2816	-0-	-997	B	-0-	138	1	2678	2	N	19
02	3625 X	3238	-0-	-387	B	-0-	580	1	2658	2	N	19
03	3875 X	3325	-0-	-550	B	-0-	620	1	2705	2	N	19
04	3750 X	3043	-0-	-707	B	-0-	600	1	2443	2	N	19

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
NEUHAUS, E. T.												
WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		7530 X	6236	-0-	-1294	-0-	302 1	5897 2	Y		34			213
12		7781 X	6184	-0-	-1597	-0-	312 1	5872 2	Y		-0-			213
01		7781 X	6057	-0-	-1724	-0-	312 1	5733 2	Y		11	183 1		41
02		6467 X	5482	-0-	-985	-0-	292 1	5178 2	Y		11			52
03		6913 X	5975	-0-	-938	-0-	312 1	5650 2	Y		12			64
04		6240 X	5474	-0-	-766	-0-	302 1	5158 2	Y		13			77

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242														
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	136 1	194 2	N		-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	165 1	169 2	N		-0-			-0-
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	174 1	181 2	N		-0-			-0-
02		319 N	175	-0-	-144	-0-	79 1	96 2	N		-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-			-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 13650 PERF.13402 - 13486														
11		540 N	71	-0-	-469	-0-	9 1	62 2	N		-0-			-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	9 1	91 2	N		-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	N		-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N		-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 2	N		-0-			-0-
*04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2	N		-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578														
11		4050 X	3613	-0-	-437	-0-	403 1	3210 2	N		-0-			-0-
12		4185 X	3718	-0-	-467	-0-	421 1	3297 2	N		-0-			-0-
01		4185 X	4143	-0-	-42	-0-	446 1	3697 2	N		-0-			-0-
02		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	455 1	3591 2	N		-0-			-0-
03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	465 1	3830 2	N		-0-			-0-
*04		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	490 1	4212 2	N		-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638														
11		2610 X	1833	-0-	-777	-0-	273 1	1560 2	N		-0-			-0-
12		2418 X	1912	-0-	-506	-0-	288 1	1624 2	N		-0-			-0-
01		2790 X	1946	-0-	-844	-0-	288 1	1658 2	N		-0-			-0-
02		2610 X	1736	-0-	-874	-0-	272 1	1464 2	N		-0-			-0-
03		2790 X	1733	-0-	-1057	-0-	274 1	1459 2	N		-0-			-0-
04		1890 X	1785	-0-	-105	-0-	264 1	1521 2	N		-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	13590 X	12447	-0-	-1143	-0-	590	1	11857	3	N	-0-			1
12	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	N	-0-			1
01	15841 X	13094	-0-	-2747	-0-	648	1	12446	3	N	-0-			1
02	14819 X	8081	-0-	-6738	-0-	444	1	7637	3	N	-0-			1
03	15841 X	9082	-0-	-6759	-0-	495	1	8587	3	N	-0-			1
04	13740 X	9935	-0-	-3805	-0-	530	1	9405	3	N	-0-			1

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

11	16211 X	16211	-0-	-0-	-0-	768	1	15443	3	N	-0-			-0-
12	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	751	1	15604	3	N	-0-			-0-
01	16275 X	15303	-0-	-972	-0-	757	1	14546	3	N	-0-			-0-
02	15660 X	14954	-0-	-706	-0-	822	1	14132	3	N	-0-			-0-
03	16740 X	16025	-0-	-715	-0-	874	1	15151	3	N	-0-			-0-
04	16200 X	15204	-0-	-996	-0-	811	1	14393	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	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

11	1950 X	1919	-0-	-31	-0-	91	1	1828	3	N	-0-			-0-
12	1953 X	1888	-0-	-65	-0-	87	1	1801	3	N	-0-			-0-
01	2015 X	1799	-0-	-216	-0-	89	1	1710	3	N	-0-			-0-
02	1885 X	1778	-0-	-107	-0-	98	1	1680	3	N	-0-			-0-
03	2015 X	1850	-0-	-165	-0-	101	1	1749	3	N	-0-			-0-
04	1920 X	1745	-0-	-175	-0-	93	1	1652	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

11	1920 #	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
12	1984 #	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
01	1984 #	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
02	1827 #	1439	-0-	-388	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
03	1953 #	1431	-0-	-522	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
04	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
TRAYLOR, A.V.		WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 5496 - 5514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	32 1	492 2	Y	-0-			-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 2	Y	-0-			-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	417 2	Y	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 2	Y	-0-			-0-
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	28 1	400 2	Y	-0-			-0-
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	396 2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5628 - 5635			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5802 - 5821			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			83
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			83
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			83
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-			83
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	N	-0-			83
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	N	-0-			83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
TRAYLOR-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6078 - 6083			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5070	5070	-0-	-0-	-0-	302 1	4689 2	N	72			151
							79 9						
12		5175	5175	-0-	-0-	-0-	305 1	4786 2	N	76	171 1		56
							84 9						
01		5138	5138	-0-	-0-	-0-	329 1	4730 2	N	72			128
							79 9						
02		4784	4784	-0-	-0-	-0-	288 1	4438 2	N	53	167 1		14
							58 9						
03		4774	4641	-0-	-133	-0-	300 1	4274 2	N	61			75
							67 9						
*04		4728	4728	-0-	-0-	-0-	329 1	4313 2	N	78			153
							86 9						

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.		681462								
HARTT, J.		WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121 PERF. 5302 - 5308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)		73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4-C	RRCID ->	152258	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6072 PERF. 5730 - 5734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	3	RRCID ->	178245	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 2204 - 2238	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.		127449								
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	135474	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	2520 PERF. 2478 - 2490	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALLEN		WELL #:	1A	RRCID ->	140819	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	2539 PERF. 2464 - 2468	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800)			73293 920			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774											
NEUHAUS, F. W.			WELL #: 11D			RRCID -> 062062			COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY			WELL #: 4-T			RRCID -> 152259			COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)			73296 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617											
MILLER-ALLEN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 184594			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624		
11		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	918	1	9786	2	N	-0-		-0-
12		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	874	1	8842	2	N	-0-		-0-
01		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	809	1	8223	2	N	-0-		-0-
02		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	708	1	6526	2	N	-0-		-0-
03		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	687	1	6575	2	N	-0-		-0-
*04		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	613	1	5735	2	N	-0-		-0-

E.P.C. G U 1A			WELL #: 1			RRCID -> 188312			COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449		
11		18450 X	17899	-0-	-551	-0-	1302	1	16597	2	N	-0-		-0-
12		19065 X	17158	-0-	-1907	-0-	1289	1	15869	2	N	-0-		-0-
01		19344 X	17467	-0-	-1877	-0-	1286	1	16181	2	N	-0-		-0-
02		18096 X	16718	-0-	-1378	-0-	1326	1	15392	2	N	-0-		-0-
03		19344 X	16214	-0-	-3130	-0-	1211	1	15003	2	N	-0-		-0-
04		17910 X	16729	-0-	-1181	-0-	1247	1	15482	2	N	-0-		-0-

E.P.C. GU 1			WELL #: 2			RRCID -> 196997			COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574		
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-		-0-
02		116 N	21	-0-	-95	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																	
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		19590 X	16539	-0-	-3051	-0-	1203	1	15336	2	N	-0-					-0-
12		20243 X	17717	-0-	-2526	-0-	1331	1	16386	2	N	-0-					-0-
01		20150 X	18664	-0-	-1486	-0-	1374	1	17290	2	N	-0-					-0-
02		16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	1335	1	15493	2	N	-0-					-0-
03		18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1387	1	17180	2	N	-0-					-0-
04		18060 X	17644	-0-	-416	-0-	1316	1	16328	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748																	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010																	

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854																	
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	151	1	1068	2	N	-0-					39
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	156	1	1095	2	N	-0-					39
01		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	156	1	1017	2	N	-0-					39
02		1189 N	747	-0-	-442	-0-	146	1	601	2	N	-0-					39
03		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	156	1	920	2	N	-0-					39
04		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	151	1	920	2	N	-0-					39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 13300																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT				7

VIPER S.W.D., LLC WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209												
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15												

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950												
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16												

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074												
11	2160	N	1818	-0-	-342	-0-	98	1	1720	2	N	-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	2	N	-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	N	-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	163	1	1754	2	N	-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	176	1	1696	2	N	-0-
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	N	-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												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454												
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	N	-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUDDLESTON			WELL #: 4		RRCID -> 220076		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3140 - 3190	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEINMEYER			WELL #: 1		RRCID -> 220188		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3142 - 3148	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RACKLEY			WELL #: 1		RRCID -> 222493		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 3132 - 3138	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
04	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	
11	720 X	482	-0-	-238	-0-	72	1	410	2	N	-0-	123
12	744 X	567	-0-	-177	-0-	95	1	472	2	N	-0-	123
01	744 X	222	-0-	-522	-0-	116	1	106	2	N	-0-	123
02	609 X	120	-0-	-489	-0-	120	2			N	-0-	123
03	651 X	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-	123
04	540 X	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-	123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004																

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

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

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

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

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
RAMIRENA, N. (PETTUS) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. SPRADLEY, G. B.		74424 333 247836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT											CNTY: LIVE OAK
WELL #:	1	RRCID ->	050159	COMPL. DATE	02/24/1971	TOTAL DEPTH	5101	PERF.	N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMIRENA, SW. (D-80) CIMARRON ENGINEERING, LLC REYNOLDS, MARY A.		74429 020 153471	ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: LIVE OAK
WELL #:	40	RRCID ->	181724	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3727 - 3733						
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	114	2	128	9	Y	116	74	1		74
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	234	2	136	9	Y	124	151	1		47
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	236	2	136	9	Y	124	144	1		27
02	DLQ G-10	307	-0-	307	-0-	179	2	128	9	Y	116	77	1		66
03	DLQ G-10	370	-0-	370	-0-	677	2	129	9	Y	117	157	1		26
04	DLQ G-10	363	-0-	363	-0-	1040	2	108	9	Y	98	73	1		51
RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) CIMARRON ENGINEERING, LLC MCCASLIN, CHARLES L.		74429 099 153471	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: LIVE OAK
WELL #:	18-D	RRCID ->	158260	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	N/A						
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-				-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-				-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1132	-0-	1132	-0-	1132	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1937	-0-	1937	-0-	3069	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1457	-0-	1457	-0-	4526	2			Y	-0-				-0-
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) CIMARRON ENGINEERING, LLC REYNOLDS, MARY A.		74429 297 153471	ASSOCIATED	CAPACITY											CNTY: LIVE OAK
WELL #:	21	RRCID ->	159823	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4743 - 4753						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) CIMARRON ENGINEERING, LLC REYNOLDS, MARY A.		74429 726 153471	ASSOCIATED	49B											CNTY: LIVE OAK
WELL #:	31 D	RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5126 - 5134						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)			//CONT.// 74429 726		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			//CONT.// 153471											
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 #	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	124	-0-	124	266	124	2		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	312	46	2		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312				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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
04	0 N	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
04	0 N	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166	165	1		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	167	163	1		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	163	168	1		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133	142	1		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173	164	0		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	160	166	0		67

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
SYDSON ENERGY, INC. 833587														
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2370 X	1483	-0-	-887	-0-	1472	2	11	9	N	10	176	1	106
12	2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2			N	-0-			106
01	2449 X	1600	-0-	-849	-0-	1600	2			N	-0-			106
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8			114
03	1581 X	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-			114
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			114

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526														
11	600 X	415	-0-	-185	-0-	299	2	116	9	N	105			124
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	75	175	1	24
01	279 X	216	-0-	-63	-0-	47	2	169	9	N	154			178
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	22			200
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	99	181	1	118
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	91	172	1	37

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550														
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	872	2	86	9	N	78			101
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1026	2	94	9	N	85			186
01	930 N	814	-0-	-116	-0-	804	2	10	9	N	9			195
02	928 N	746	-0-	-182	-0-	616	2	130	9	N	118	183	2	130
03	1116 N	70	-0-	-1046	-0-	17	2	53	9	N	48			178
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	18			196

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460														
11	390 X	339	-0-	-51	-0-	234	2	105	9	N	95	176	1	63
12	465 X	426	-0-	-39	-0-	315	2	111	9	N	101			164
01	465 X	311	-0-	-154	-0-	232	2	79	9	N	72	185	1	51
02	435 X	187	-0-	-248	-0-	123	2	64	9	N	58			109
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	41			150
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	81	182	1	49

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330														
11	1410 X	870	-0-	-540	-0-	870	2			N	-0-			30
12	1457 X	801	-0-	-656	-0-	801	2			N	-0-			30
01	1116 X	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-			30
02	957 X	420	-0-	-537	-0-	420	2			N	-0-			30
*03	899 X	27	-0-	-872	-0-	27	2			N	-0-			30
04	870 X	202	-0-	-668	-0-	202	2			N	-0-			30

RAY-WILCOX (LULING)												
BRITANCO, L.L.C.												
STAUSS, IDA ET AL UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)												
BRITANCO, L.L.C.												
STAUSS, IDA ET AL UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042												
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-			-0-
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
*01	3100 X	1659	-0-	-1441	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2689	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	341	-0-	-2419	-0-	341	2	N	-0-			-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)												
BRITANCO, L.L.C.												
STAUSS, IDA ET AL UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154												
11	42 N	42	-0-	-0-	B	42	2	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	42	2	N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	B	37	2	N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	B	24	2	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	B	31	2	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	B	21	2	N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180												
11	129 N	129	-0-	-0-	B	129	2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	B	125	2	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	B	123	2	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	B	132	2	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	B	123	2	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	B	119	2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
STOCKTON GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF. 13320 - 13356												
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
BATEY-POWELL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 13895 - 13950												
11	90 X	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-
12	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
01	93 X	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	90 X	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-

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

REDMAR (HOCKLEY D)		AMERICAN SHORELINE, INC. YORK		75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 2-C		RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863 - 2865					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)		HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT GAS UNIT		75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
		WELL #: 4		RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5464 - 5474					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO, M.		75612 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
		WELL #: 2D		RRCID -> 189411	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 3652 - 3658					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1675)		HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
		WELL #: B 2D		RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 1724 - 1727					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.// 75612 120			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAMBERT-ROSE		WELL #: 2			RRCID -> 262874			COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

W. J. FOX 'A'		WELL #: 44			RRCID -> 272721			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2600)		75612 192			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #: 62 H			RRCID -> 146091			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3100)		75612 264			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920												
FOX, W. J.		WELL #: 3			RRCID -> 003884			COMPL. DATE 10/29/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY		292290												
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A			RRCID -> 106953			COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3500 A) 75612 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DILLARD OIL COMPANY 219720
 FOX, W. E. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

11	T. A.	89	-0-	89	7173	68	1	3	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	288	-0-	288	7461	18	3	5	2	N	-0-					-0-
01	1314	-0-	-0-	-1314	6147	18	3			N	-0-					-0-
02	2117	-0-	-0-	-2117	4030					N	-0-					-0-
03	2263	-0-	-0-	-2263	1767					N	-0-					-0-
*04	1767 R	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-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

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

11	3570 #	2647	-0-	-923	-0-	2643	2	4	9	N	4					37
12	3689 #	2304	-0-	-1385	-0-	2295	2	9	9	N	8					45
01	3255 #	1808	-0-	-1447	-0-	1805	2	3	9	N	3					48
02	2552 #	1243	-0-	-1309	-0-	1241	2	2	9	N	2					50
03	2728 #	1269	-0-	-1459	-0-	1267	2	2	9	N	2					52
04	2640 #	1519	-0-	-1121	-0-	1519	2			N	-0-					52

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 N/A PERF. 4999 - 5009

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	195 1	10 2	N	-0-
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	49 3	23 2	N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1226 1		N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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					
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
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					
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	23	2	152	9	Y	138	123	1	48
12	682 N	216	-0-	-466	-0-	45	2	171	9	Y	155	182	1	21
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	118	2	187	9	Y	170	157	1	34
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	103	2	172	9	Y	156	123	1	67
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	119	2	160	9	Y	145	184	1	28
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	147	2	157	9	Y	143	123	1	48
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 20		RRCID -> 244399		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611					
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	234	2	323	9	Y	294	257	1	110
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	296	2	245	9	Y	223	247	1	86
01	620 N	306	-0-	-314	-0-	79	2	227	9	Y	206	200	1	92
02	551 N	290	-0-	-261	-0-	69	2	221	9	Y	201	191	1	102
*03	527 N	302	-0-	-225	-0-	79	2	223	9	Y	203	225	1	80
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	98	2	157	9	Y	143	171	1	52
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607					
11	16830 X	3600	-0-	-13230	-0-	3600	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	17391 X	2892	-0-	-14499	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-
01	17329 X	978	-0-	-16351	-0-	978	2			Y	-0-			-0-
02	14384 X	230	-0-	-14154	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
03	15376 X	353	-0-	-15023	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
*04	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	12978	2	216	9	Y	196	151	1	46
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
W. J. FOX 'A'		WELL #: 50		RRCID -> 271692		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838					
11	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-					-0-
12	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-					-0-
01	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-					-0-
02	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-					-0-
03	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748					
11	10560 #	6655	-0-	-3905	-0-	6655	2			Y	-0-			-0-
12	12803 #	5399	-0-	-7404	-0-	5399	2			Y	-0-			-0-
01	12803 #	4142	-0-	-8661	-0-	4142	2			Y	-0-			-0-
02	10904	2417	-0-	-8487	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-
03	11377 #	2051	-0-	-9326	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
04	6660 #	2413	-0-	-4247	-0-	2413	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO											
COX & COX PRODUCTION CO. 183232											
HYNES -C- WELL #: 1 RRCID -> 032522 COMPL. DATE 02/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1656 - 1658											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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											
11	1440 #	13	-0-	-1427	-0-	13 2		N	-0-		22
12	217 #	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-		22
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		22
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		22
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (5600)		//CONT.//		75626 722	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
TSOCO				872220								
HEARD, A. W. J.		WELL #:		2	RRCID -> 063576	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5578	-	5584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEARD		WELL #:		3	RRCID -> 234731	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6125	-	6134		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

ROOKE, P. H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

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

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REFUGIO OLD BAYOU COMPANY, THE RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EAGLEFORD OPERATING, INC. O'BRIEN, J. J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EMERALD OIL & GAS LC O'BRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446																	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OMELVENY, J. M., PROD. CO. SHELLEY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VANCE, S.R. STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	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

REFUGIO OLD (V-3)		75668 045			NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468			WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035		- 5039	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWER, PHIL		75668 090			NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO					
WELL #: 10		432113			RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699		- 4713			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (1500)		75668 090			NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO					
JETGAS COMPANY		432113			WELL #: 3		RRCID -> 003942		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1414		- 1419	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (1750)		75668 180			NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO					
JETGAS COMPANY		432113			WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702		- 1706	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (2000)		75668 225			NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
WYRICK & HUGHES		945880			WELL #: 8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1965		- 1970	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

REFUGIO OLD (3400)		STARRETT, C. E.		RYALS, N. J.		75668 450 816000	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
		WELL #:		11		RRCID ->	034434	COMPL. DATE	07/25/1964	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3528 - 3534
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES		RYALS, SHELLY				945880			CNTY: REFUGIO				
		WELL #:		7		RRCID ->	003953	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3466 - 3470
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800)		EAGLEFORD OPERATING, INC.		O'BRIEN, J J		75668 540 238468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
		WELL #:		2		RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	4957 - 4961
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300)		MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		TREVINO		75668 585 570411	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
		WELL #:		1		RRCID ->	177961	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5294 - 5300
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600)		EAGLEFORD OPERATING, INC.		POWERS		75668 675 238468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
		WELL #:		3		RRCID ->	003960	COMPL. DATE	03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5734 - 5748
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5600)		//CONT.//		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.		//CONT.//		238468									
RYALS ESTATE -P-		WELL #:		5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32		
REFUGIO OLD (6300)				75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468									
RYALS -A-		WELL #:		2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	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			
11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	364 2	403 9	N	366 410 1	62		
12	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	237 2	331 9	N	301 290 1	73		
01	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	317 2	376 9	N	342 281 1	134		
02	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	268 2	301 9	N	274 244 1	164		
*03	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	234 2	395 9	N	359 406 1	117		
*04	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	294 2	377 9	N	343 372 1	88		
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:		18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594	
11	6690 X	800	-0-	-5890	B	-0-	800 2		Y	-0-	-0-		
12	6913 X	-0-	-0-	-6913	B	-0-			Y	-0-	-0-		
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	B	-0-			Y	-0-	-0-		
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	B	-0-			Y	-0-	-0-		
03	837 X	-0-	-0-	-837	B	-0-			Y	-0-	-0-		
04	0 N	-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			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

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

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

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

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

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

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
11	4200 #	3712	-0-	-488	-0-	174 1	3523 2	N	14		158
12	4340 #	2945	-0-	-1395	-0-	15 9	2821 2	N	4		162
01	4340 #	2229	-0-	-2111	-0-	4 9	2131 2	N	13		175
02	3915 #	2828	-0-	-1087	-0-	84 1	2701 2	N	6		181
03	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	14 9	3907 2	N	3	154 1	30
*04	3950 R	3950	-0-	-0-	-0-	120 1	3770 2	N	-0-		30

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

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

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

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
11	7500	9482	-0-	1982	12844	205 1	9131 2	Y	133	33 1	159
12	7750	8323	-0-	573	13417	146 9	7936 2	Y	98	145 1	112
01	7750	8534	-0-	784	14201	279 1	7977 2	Y	99	41 1	170
02	7250	7711	-0-	461	14662	108 9	7170 2	Y	51		221
03	7750	5818	-0-	-1932	12730	448 1	5400 2	Y	37	192 1	66
*04	15128 R	2398	-0-	-12730	-0-	109 9	40 9	Y	36		102

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13290 - 13760				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431		PERF.12630 - 13776				
11	2550 X	1686	-0-	-864 B	-1458795	36 51 9	1 2	1599	2	Y	46	12	1	55
12	2635 X	787	-0-	-1848 B	-1458795	26 35 9	1 2	726	2	Y	32	50	1	37
01	2635 X	630	-0-	-2005 B	-1458795	32 31 9	1 2	567	2	Y	28	14	1	51
02	1972 X	725	-0-	-1247 B	-1458795	44 26 9	1 2	655	2	Y	24			75
03	2108 X	654	-0-	-1454 B	-1458795	42 17 9	1 2	595	2	Y	15	65	1	25
04	1680 X	484	-0-	-1196 B	-1458795	477	2	7	9	Y	6			31

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910				
11	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	517 7 9	1 2	1394	2	N	6			26
12	1994 X	1994	-0-	-0- B	-0-	585 2 9	1 2	1407	2	N	2			28
01	2119 X	2119	-0-	-0- B	-0-	634 6 9	1 2	1479	2	N	5			33
02	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	552 3 9	1 2	1279	2	N	3			36
03	1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	546 8 9	1 2	1196	2	N	7			43
04	1740 N	1552	-0-	-188 B	-0-	458 6 9	1 2	1088	2	N	5			48

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7770 X	7719	-0-	-51 B	-0-	2088	1	5631	2	N	-0-	20				
12	8029 X	7376	-0-	-653 B	-0-	2167	1	5209	2	N	-0-	20				
01	8029 X	7177	-0-	-852 B	-0-	2152	1	5025	2	N	-0-	20				
02	8294 X	6248	-0-	-2046 B	-0-	1882	1	4366	2	N	-0-	20				
03	8866 X	5630	-0-	-3236 B	-0-	1763	1	3867	2	N	-0-	20				
04	7710 X	6402	-0-	-1308 B	-0-	1896	1	4506	2	N	-0-	20				

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

11	2220 N	2041	-0-	-179 B	-0-	552	1	1487	2	Y	2	144	1	16
12	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	599	1	1439	2	Y	2			18
01	2201 N	2065	-0-	-136 B	-0-	618	1	1444	2	Y	3			21
02	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	728	1	1688	2	Y	7			28
03	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	786	1	1723	2	Y	7			35
04	1950 N	1878	-0-	-72 B	-0-	556	1	1321	2	Y	1			36

HARVEY RENGAR GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	50	1	999	2	Y	5	4	8	1		
12	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	45	1	924	2	Y	16	1	1	16	8	-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	50	1	995	2	Y	9	9	8	-0-		
02	1015 N	880	-0-	-135 B	-0-	19	1	852	2	Y	8	8	8	-0-		
03	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	5	1	909	2	Y	12	12	8	-0-		
04	1020 N	881	-0-	-139 B	-0-	13	1	866	2	Y	11	11	8	-0-		

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

11	3030 X	2970	-0-	-60 B	-0-	803	1	2167	2	Y	-0-	4	1	-0-
12	3069 X	2924	-0-	-145 B	-0-	859	1	2065	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2768	-0-	-270 B	-0-	830	1	1938	2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2590	-0-	-281 B	-0-	780	1	1810	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2686	-0-	-383 B	-0-	841	1	1845	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2359	-0-	-611 B	-0-	699	1	1660	2	Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 W	17165	-0-	17165 B	67842	349	1	15379	2	N	1306	1224	1	3 8 342
							1437	9							
12		0 W	20859	-0-	20859 B	88701	502	1	18793	2	N	1422	1599	1	3 8 162
							1564	9							
01		0 W	18107	-0-	18107 B	106808	472	1	15893	2	N	1584	1576	1	3 8 167
							1742	9							
02		0 W	16559	-0-	16559 B	123367	493	1	14663	2	N	1275	1081	1	361
							1403	9							
03		0 W	17343	-0-	17343 B	140710	525	1	15417	2	N	1274	1425	1	210
							1401	9							
04		0 W	15642	-0-	15642 B	156352	510	1	13877	2	N	1141	1068	1	6 8 277
							1255	9							

JAMEX, INC. 429659															
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425															
11		1230 X	1083	-0-	-147 B	-0-	1083	2			N	-0-			206
12		1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			206
01		1271 X	40	-0-	-1231 B	-0-	40	2			N	-0-			206
02		1189 X	-0-	-0-	-1189 B	-0-					N	-0-			206
03		1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			206
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			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															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M	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

RICHARD ADCOCK (2950)		76396 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		WELL #: 1 B		RRCID -> 273437		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 2926 - 2930
ATKINSON, MARY ET AL												
11	5730 #	5350	-0-	-380	-0-	105	1	5245	2	N	-0-	-0-
12	5921 #	5317	-0-	-604	-0-	104	1	5213	2	N	-0-	-0-
01	5955 R	5955	-0-	-0-	-0-	116	1	5839	2	N	-0-	-0-
02	6375	6375	-0-	-0-	-0-	125	1	6250	2	N	-0-	-0-
03	6645	6645	-0-	-0-	-0-	130	1	6515	2	N	-0-	-0-
*04	6422	6422	-0-	-0-	-0-	126	1	6296	2	N	-0-	-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520
ATKINSON, MARY E.												
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1490	2	N	7	102
12	2201 N	1441	-0-	-760	-0-	8	9	1405	2	N	5	107
01	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	6	9	1431	2	N	11	118
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	12	9	1693	2	N	9	127
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	10	9	1749	2	N	8	135
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	9	9	1601	2	N	15	150
						17	9					

RICHIE (4150)		76493 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #: 1A		RRCID -> 110525		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 4151 - 4157
GABRIEL, F. G.												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 3		RRCID -> 184558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9350 - 9358
PETTUS HEIRS												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		WELL #: 3		RRCID -> 254587		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 16494		PERF. 9129 - 9137
CHICAS LOCAS												
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-	19
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-	19
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-	19
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	19
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	19
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	19

ROB WELDER (WILCOX 9100)		//CONT.//	77205 693	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
VAQUERO			WELL #: 1	RRCID ->	252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9314 -	9600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		529 N	529 -0- -0- -0-	-0-	40	1	476	2	N	12	89 7	18
12		591 N	591 -0- -0- -0-	-0-	13	9	461	2	N	14		32
01		560 N	560 -0- -0- -0-	-0-	115	1	440	2	N	9		41
02		362 N	362 -0- -0- -0-	-0-	15	9	243	2	N	2		43
03		0 N	NO RPT -0- -0- -0-	-0-	110	1			N	NO RPT		43
04		0 N	NO RPT -0- -0- -0-	-0-	10	9			N	NO RPT		43
ROCHE (6000 SAND)			77538 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095									
ROCHE			WELL #: 8	RRCID ->	251219	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6701 -	6705
11		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROCHE			WELL #: 9	RRCID ->	261759	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7279 -	7282
11		14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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
11		960 N	719 -0- -241 -0-	-0-	638	1	81	2	Y	-0-		-0-
12		593 N	593 -0- -0- -0-	-0-	593	1			Y	-0-		-0-
01		1034 N	1034 -0- -0- -0-	-0-	1034	1			Y	-0-		-0-
02		1037 N	1037 -0- -0- -0-	-0-	1037	1			Y	-0-		-0-
*03		1860 N	1860 -0- -0- -0-	-0-	1860	1			Y	-0-		-0-
04		0	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROCHE, K. D. A			WELL #: 20	RRCID ->	158279	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	6429 -	6433
11		90 N	90 -0- -0- -0-	-0-	80	1	10	2	Y	-0-		-0-
12		104 N	104 -0- -0- -0-	-0-	104	1			Y	-0-		-0-
01		155 N	124 -0- -31 -0-	-0-	124	1			Y	-0-		-0-
02		130 N	130 -0- -0- -0-	-0-	130	1			Y	-0-		-0-
*03		120 N	120 -0- -0- -0-	-0-	120	1			Y	-0-		-0-
04		0	NO RPT -0- -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
11		240 N	224 -0- -16 -0-	-0-	199	1	25	2	Y	-0-		-0-
12		185 N	185 -0- -0- -0-	-0-	185	1			Y	-0-		-0-
01		310 N	250 -0- -60 -0-	-0-	250	1			Y	-0-		-0-
02		220 N	220 -0- -0- -0-	-0-	220	1			Y	-0-		-0-
03		186 N	120 -0- -66 -0-	-0-	120	1			Y	-0-		-0-
04		0	NO RPT -0- -0- -0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ROCHE (6400)			//CONT.//		77538	850	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
KOVAR OPERATING, LLC			//CONT.//		448984									
ROCHE, K. D. A			WELL #:		5	RRCID ->	178397	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6564 - 6570	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		Y	-0-			-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		Y	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A			WELL #:		4	RRCID ->	178923	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6564 - 6576	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A			WELL #:		28	RRCID ->	181080	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6756 - 6761	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0		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	
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	80	1	10	2	Y	-0-		-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-		-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-		-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-		-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-		-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROCHE, K. D. A			WELL #:		41	RRCID ->	184136	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6569 - 6573	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0		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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095								
ROCHE		WELL #:		1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7510 - 7516		
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	* EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
ROCHE		WELL #:		2	RRCID ->	231460	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7528 - 7538		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCHE		WELL #:		11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675 PERF. 7373 - 7379		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCHE, KATHELINE		WELL #:		A 3	RRCID ->	081522	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	5315 PERF. 5060 - 5063		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLLEME (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

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

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

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

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)										78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: BEE	
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.										089937		WELL #:	RRCID -> 164433	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9762 - 9856

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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37		
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/01/2006																

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.										411736		WELL #:	RRCID -> 225140	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9717 - 9801
BALLARD, CLAUDE										1						

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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE		
11	8530 X	8530	-0-	-0-	B	-0-	307 1	8067 2		N	142			246		
12	12570 X	12570	-0-	-0-	B	-0-	156 9			N	210	188 1		268		
01	11334 X	11334	-0-	-0-	B	-0-	373 1	11966 2		N	199	375 1		92		
02	9364 X	9364	-0-	-0-	B	-0-	231 9			N	154			246		
03	10322 X	10322	-0-	-0-	B	-0-	325 1	10790 2		N	170	193 1		223		
*04	9722 X	9722	-0-	-0-	B	-0-	219 9			N	157	189 1		191		
							297 1	8898 2		N						
							169 9			N						
							406 1	9729 2		N						
							187 9			N						
							415 1	9134 2		N						
							173 9			N						

STRADER UNIT										411736		WELL #:	RRCID -> 228741	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9741 - 9823
										1						

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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE		
11	3990 X	9697	-0-	5707	B	-12067	349 1	9176 2		N	156	179 1		217		
12	4123 X	13171	-0-	9048	B	-3019	172 9			N	197	180 1		234		
01	9907 X	12926	-0-	3019	B	-0-	392 1	12562 2		N	216	360 1		90		
02	10329 X	10329	-0-	-0-	B	-0-	217 9			N	157	177 1		70		
03	9582 X	9582	-0-	-0-	B	-0-	371 1	12317 2		N	163	180 1		53		
*04	8835 X	8835	-0-	-0-	B	-0-	238 9			N	132			185		
							328 1	9828 2		N						
							173 9			N						
							377 1	9026 2		N						
							179 9			N						
							378 1	8312 2		N						
							145 9			N						

TURNBOW										411736		WELL #:	RRCID -> 229400	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9882 - 9925
										2						

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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE		
11	4470 X	4127	-0-	-343	B	-0-	149 1	3928 2		N	45	168 1		104		
12	6078 X	6078	-0-	-0-	B	-0-	50 9			N	179	179 1		104		
01	6037 X	6037	-0-	-0-	B	-0-	178 1	5703 2		N	110			214		
02	5290 X	5290	-0-	-0-	B	-0-	197 9			N	150	180 1		184		
03	6076 X	5395	-0-	-681	B	-0-	173 1	4959 2		N	171	156 1		199		
04	5880 X	4288	-0-	-1592	B	-0-	121 9			N	60			259		
							166 1	4999 2		N						
							165 9			N						
							208 1			N						
							188 9			N						
							184 1	4038 2		N						
							66 9			N						

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9980 - 10032	
11	2700 X	801	-0-	-1899 B	-102175	28 1	751 2	N	20			198	
12	930 X	2165	-0-	1235 B	-100940	22 9		N				252	
01	930 X	3619	-0-	2689 B	-98251	64 1	2042 2	N	54			174	
02	870 X	1341	-0-	471 B	-97780	59 9		N		170 1		217	
03	2170 X	1266	-0-	-904 B	-97780	103 1	3415 2	N	92			219	
04	3450 X	685	-0-	-2765 B	-97780	101 9		N				219	
						42 1	1252 2	N	43				
						47 9		N	2				
						51 1		N	-0-				
						2 9		N					
						30 1	655 2	N					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-	
04	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.		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-	
04	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.		WELL #:		1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9421 - 9612	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RUNGE, E. (ROEDER)				78902 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		WELL #:		1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358 - 4702	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	2520	2520	-0-	-0-	-0-	2508 2	12 9		Y	11			178
12	2954	2954	-0-	-0-	-0-	2932 2	22 9		Y	20			198
01	2943	2943	-0-	-0-	-0-	2929 2	14 9		Y	13	177 1		34
02	3045 #	2642	-0-	-403	-0-	2625 2	17 9		Y	15			49
03	3255 #	3050	-0-	-205	-0-	3027 2	23 9		Y	21			70
*04	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2872 2	8 9		Y	7			77

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	270	350 1		81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	262	181 1		162
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1 1	298 9		N	271	258 1		175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	245	181 1		239
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	250	361 1		128
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			128

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	307 2		N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 2		N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	21 1	330 2		N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 2		N	-0-			-0-
04	330 N	268	-0-	-62	-0-	18 1	250 2		N	-0-			-0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
 DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	318 1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2009													

RYAN (WILCOX 10,600) CANTERA OPERATING, LLC KLIMITCHEK			79140 500 129692		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
			WELL #:	2	RRCID -> 223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10175	-	10324	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	18	1	801	2	N	-0-			23
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-			23
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	N	-0-			23
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-			23
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-			23
04	960 N	247	-0-	-713	-0-	247	2			N	-0-			23

KLIMITCHEK			WELL #:	4	RRCID -> 238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12362	-	14184	
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	23	1	936	2	N	17	161	1	40
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	N	22			62
01	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	24	9							
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	18	1	996	2	N	22			84
03	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	24	9							
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	20	1	1012	2	N	20			104
						22	9							
						21	1	1006	2	N	18			122
						20	9							
						25	1	1183	2	N	15			137
						17	9							

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID -> 242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	15886	PERF.	N/A			
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	11			11
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12	9							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	15	15	1	8
02	348 N	241	-0-	-107	-0-	17	9							8
03	403 N	171	-0-	-232	-0-	13	1	267	2	Y	8	11	1	4
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	9	9							
						5	1	232	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
						1	1	166	2	Y	4	1	8	5
						4	9							
						1	1	220	2	Y	3	4	1	1
						3	9							

UNION GAS OPERATING COMPANY TELTSCHICK			WELL #:	2	RRCID -> 254300	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	10351	-	10624	
11	3210 X	451	-0-	-2759	-0-	451	1			N	-0-			162
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-	79	1	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83	6	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15														

SAINT ARMO (MACKHANK) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL			WELL #:	1	RRCID -> 207971	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	10336	-	10378	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	52			319
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	25			344
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			366
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	187	1	214
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85			299
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	189	1	229

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527								
SCHENDEL A		WELL #:		1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.10344	- 10355
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	AMT	CODE	BALANCE
11	660 X		14	-0-	-646	-0-	14 3	N	-0-			274
12	310 X		-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			274
01	62 X		-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			274
02	58 X		-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-			274
03	62 X		-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			274
04	14 X		-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			274

SCHENDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10158	- 10201
11	14460 X	13391	-0-	-1069	-0-	13289 3	102 9	N	93			182
12	14942 X	12120	-0-	-2822	-0-	12090 3	30 9	N	27			209
01	14694 X	13092	-0-	-1602	-0-	13002 3	90 9	N	82			291
02	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13712 3	43 9	N	39	193 1		137
03	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	15866 3	83 9	N	75			212
*04	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	15596 3	63 9	N	57			269

PATTON		WELL #:		2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10267	- 10310
11	7470 X	6021	-0-	-1449	-0-	5977 3	44 9	N	40	179 1		111
12	7502 X	6294	-0-	-1208	-0-	6264 3	30 9	N	27			138
01	7037 X	6694	-0-	-343	-0-	6673 3	21 9	N	19			157
02	6583 X	6481	-0-	-102	-0-	6451 3	30 9	N	27			184
03	7037 X	6689	-0-	-348	-0-	6682 3	7 9	N	6			190
*04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6707 3	2 9	N	2			192

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)		79595 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHENDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12398	- 12402
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	258747	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11492	- 11538
11	8550 #	5157	-0-	-3393	-0-	5093 3	64 9	N	58			225
12	7068 #	3421	-0-	-3647	-0-	3400 3	21 9	N	19			244
01	5549 #	3245	-0-	-2304	-0-	3220 3	25 9	N	23			267
02	3509 #	2622	-0-	-887	-0-	2530 3	92 9	N	84	191 1		160
03	5332 #	1808	-0-	-3524	-0-	1800 3	8 9	N	7			167
04	5160 #	3136	-0-	-2024	-0-	3105 3	31 9	N	28			195

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		26
12	217 N	42	-0-	-175	-0-	42 3		N	-0-		26
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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

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

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

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

11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 1		N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 1		N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 1		N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 1		N	-0-		-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1		N	-0-		-0-
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401 1		N	-0-		-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	321 1		-0-
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327 1		-0-
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	181 1		-0-
02	348 #	281	-0-	-67	-0-	281 1		-0-
03	372 #	247	-0-	-125	-0-	247 1		-0-
04	330 #	278	-0-	-52	-0-	278 1		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5670 X	3953	-0-	-1717	-0-	3953 2		-0-
12	5859 X	3847	-0-	-2012	-0-	3847 2		-0-
01	4867 X	3880	-0-	-987	-0-	3880 2		-0-
02	4553 X	3151	-0-	-1402	-0-	3151 2		-0-
03	4092 X	1329	-0-	-2763	-0-	1329 2		-0-
04	3960 X	1786	-0-	-2174	-0-	1786 2		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SALEM (3680)															
HOLLIMON OIL CORPORATION			79782 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
GARCITAS RANCH			393345												
			WELL #:	2	RRCID ->	207958	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3766	-	3780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SALEM (3700)															
PINTAIL OIL & GAS, LLC			79782 860		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"			665697												
			WELL #:	2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2790	-	2824	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3750)															
BEACH OIL & GAS, INC.			79782 903		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
KIRKWOOD			058921												
			WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3736	-	3740	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.															
DIEBEL "B"			424737												
			WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3830	-	3832	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C"															
			WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3751	-	3753	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3880)															
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			79782 948		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
DIEBEL "D"			424737												
			WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3918	-	3921	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

SALEM, EAST (2400)			79783 250 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MEEK			WELL #:	3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2320 - 2323
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	5760	X	3886	-0-	-1874	-0-	40 1	3846 2	N	-0-		-0-
12	5952	X	3631	-0-	-2321	-0-	38 1	3593 2	N	-0-		-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	42 1	4343 2	N	-0-		-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	150 1	3737 2	N	-0-		-0-
03	4030	X	3561	-0-	-469	-0-	34 1	3527 2	N	-0-		-0-
04	4230	X	3239	-0-	-991	-0-	29 1	3210 2	N	-0-		-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)			79783 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MUSSELMAN			WELL #:	C 1	RRCID ->	231650	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2519 - 2522
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382									
HUNT			WELL #:	1	RRCID ->	235711	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	3701	PERF.	2643 - 2646
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION MEEK		292850		WELL #: A 2		RRCID -> 215282		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION MUSSELMAN GU		292850		WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC LOCKWOOD, M. G.		189894		WELL #: 2 U		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	716			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	716			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC LOCKWOOD, M. G.		189894		WELL #: 2 L		RRCID -> 004051		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		//CONT.//			80117 282	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC		//CONT.//			189894							
STATE TRACT 72		WELL #:			1	RRCID ->	047204	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551	-0-			Y	-0-		27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551	-0-			Y	-0-		27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551	-0-			Y	NO RPT		27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551	-0-			Y	NO RPT		27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551	-0-			Y	NO RPT		27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551	-0-			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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993	-0-			Y	-0-		8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993	-0-			Y	-0-		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993	-0-			Y	NO RPT		8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993	-0-			Y	NO RPT		8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993	-0-			Y	NO RPT		8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993	-0-			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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4290 #	3941	-0-	-349	-0-	582 1	2734 3	N	320	380 1		427
						273 4	352 9					
12	4433 #	3653	-0-	-780	-0-	601 1	2672 3	N	345	198 1		574
						380 9						
01	4433 #	3361	-0-	-1072	-0-	601 1	2459 3	N	274	364 1		484
						301 9						
02	3799 #	3248	-0-	-551	-0-	563 1	2320 3	N	332	379 1		437
						365 9						
03	4061 #	2953	-0-	-1108	-0-	601 1	2040 3	N	284	194 1		527
						312 9						
04	3930 #	3200	-0-	-730	-0-	582 1	2253 3	N	332	372 1		487
						365 9						

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

11	120 N	85	-0-	-35	-0-	62 1	23 2	N	-0-			151
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	60 1	20 2	N	-0-			151
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35 1	10 2	N	-0-			151
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	76 1	31 2	N	-0-			151
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	53 1	15 2	N	-0-			151
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	80 1	25 2	N	-0-			151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

11	330 N	265	-0-	-65	-0-	192 1	73 2	N	-0-			135
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	135 1	45 2	N	-0-			135
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	210 1	59 2	N	-0-			135
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	149 1	60 2	N	-0-			135
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	125 1	35 2	N	-0-			135
04	270 N	150	-0-	-120	-0-	115 1	35 2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	97 1	37 2	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	95 1	31 2	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	57 1	16 2	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	90 1	36 2	N	-0-			-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	63 1	18 2	N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	69 1	21 2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

11	0 W	70	-0-	70	486	51 1	19 2	N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	486			N	-0-			-0-
01	486 N	-0-	-0-	-486	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	82 1	23 2	N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	77 1	24 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (2800) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD, CARRIE														
81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
146621														
WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	214	1	3809	2	N	18	159	1	23
						20	9							
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	247	1	4459	2	N	31			54
						34	9							
01	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	189	1	2528	2	N	-0-			54
02	3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-			54
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			54
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			54

WOOD														
WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC HARITHAS, ANN W.														
833782														
WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNDICK														
WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY KOONTZ "B"														
891175														
WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD, CARRIE G.														
81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
146621														
WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

				//CONT.//	81077 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
				//CONT.//	146621								
				WELL #:	81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4068 - 4090
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

		WOOD F		WELL #:	69	RRCID ->	190206	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4174 - 4194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

		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
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	-0-	56 1	1004 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	-0-	54 1	979 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	-0-	28 1	378 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-	-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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

		T-C OIL COMPANY, LLC			833782								
		BUNDICK		WELL #:	2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434 - 4437
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

11	90 X	13	-0-	-0-	-77	-0-	13	1		N	-0-				-0-
12	93 X		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01	155 X		-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
02	145 X		-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-				-0-
03	155 X		-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
04	13 X		-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				-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

11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2103	2	N	71			251
							78	9							
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2165	2	N	81	153	1	179
							89	9							
01	2294 X	1552	-0-	-0-	-742	-0-	103	1	1374	2	N	68			247
							75	9							
02	2233 X		-0-	-0-	-2233	-0-					N	41			288
03	2387 X		-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			288
04	2310 X		-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			288

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	2	N	-0-			77
12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1813	2	N	-0-			77
01	1674 X	1283	-0-	-0-	-391	-0-	89	1	1194	2	N	-0-			77
02	1740 X		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			77
03	1922 X		-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			77
04	1860 X		-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			77

SARCO CREEK (4800)												CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.																	
WOOD																	
WELL #:			81077 747			NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
WELL #:			146621			RRCID -> 212522			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4780	-	4790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	213	1	3790	2	N	-0-					27
12		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	177	1	3203	2	N	-0-					27
01		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	128	1	1715	2	N	-0-					27
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					27
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					27
04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					27

WOOD																	
WELL #:			108			RRCID -> 214332			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4784	-	4834
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (5000)												CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.																	
WOOD																	
WELL #:			81077 913			NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
WELL #:			146621			RRCID -> 177197			COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH	5274	PERF.	5020	-	5022
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (5000)		//CONT.// 81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 146621								
WOOD		WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978		
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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	109 1	1947 2	N	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	112 1	2023 2	N	-0-	-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	87 1	1160 2	N	-0-	-0-
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-			N	-0-	-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
KOONTZ "B"		WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SARCO CREEK, WEST (4200)		81083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
HARKINS-O'BRIEN "A"		WELL #: 8-C		RRCID -> 162986		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16										

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
KOONTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 119486		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, WEST (4260)																			
CHARRO OPERATING, L.L.C.																			
HARKINS-O'BRIEN "A"																			
		81083 550		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
		146621		WELL #: 8-T				RRCID -> 162964				COMPL. DATE 02/27/1997							
		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4254				-				4268							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16																			
SARCO CREEK, WEST (4300)																			
WAGNER OIL COMPANY																			
KOONTZ -C-																			
		81083 750		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON							
		891175		WELL #: 2				RRCID -> 126684				COMPL. DATE 01/07/1988							
		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4355				-				4360							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SARCO CREEK, WEST (4650)																			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.																			
NSE-HARKINS																			
		81083 768		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
		614122		WELL #: 1				RRCID -> 256872				COMPL. DATE 01/11/2010							
		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4697				-				4703							
11	2040	626	-0-	-1414	-0-	624	2	2	9	N		2						92	
12	2108	657	-0-	-1451	-0-	654	2	3	9	N		3						95	
01	1674 #	941	-0-	-733	-0-	939	2	2	9	N		2						97	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N		-0-						97	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N		-0-						97	
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N		NO RPT						97	
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)																			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.																			
CULLEN TRUST																			
		81144 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA							
		703124		WELL #: 1				RRCID -> 264269				COMPL. DATE 04/28/2011							
		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129				-				8132							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26	
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)																			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION																			
CHARLES																			
		81144 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
		216748		WELL #: 1				RRCID -> 186977				COMPL. DATE 03/01/2014							
		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806				-				3816							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAWFISH (EDWARDS)																			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																			
BOOTHE GAS UNIT																			
		81265 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT							
		665748		WELL #: 1				RRCID -> 224292				COMPL. DATE 11/13/2006							
		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14315				-				14354							
11	3750 X	3093	-0-	-657 B	-0-	132	1	2961	3	Y		-0-						42	
12	4247 X	4146	-0-	-101 B	-0-	176	1	3970	3	Y		-0-						42	
01	4247 X	3907	-0-	-340 B	-0-	195	1	3712	3	Y		-0-						42	
02	3973 X	3454	-0-	-519 B	-0-	154	1	3300	3	Y		-0-						42	
03	4154 X	3269	-0-	-885 B	-0-	155	1	3114	3	Y		-0-						42	
04	4020 X	2638	-0-	-1382 B	-0-	130	1	2508	3	Y		-0-						42	

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5670 X	4226	-0-	-1444 B	-0-	180	1	4046	3	Y	-0-			15
12		5859 X	4826	-0-	-1033 B	-0-	205	1	4621	3	Y	-0-			15
01		5859 X	3333	-0-	-2526 B	-0-	167	1	3166	3	Y	-0-			15
02		4650 X	4650	-0-	-0- B	-0-	207	1	4443	3	Y	-0-			15
03		4867 X	3846	-0-	-1021 B	-0-	182	1	3664	3	Y	-0-			15
04		4680 X	2444	-0-	-2236 B	-0-	121	1	2323	3	Y	-0-			15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101															
11		7980 X	6505	-0-	-1475 B	-0-	277	1	6228	3	N	-0-			-0-
12		7006 X	6231	-0-	-775 B	-0-	264	1	5967	3	N	-0-			-0-
01		7006 X	6341	-0-	-665 B	-0-	317	1	6024	3	N	-0-			-0-
02		6554 X	5584	-0-	-970 B	-0-	249	1	5335	3	N	-0-			-0-
03		6851 X	4927	-0-	-1924 B	-0-	233	1	4694	3	N	-0-			-0-
*04		7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	348	1	6710	3	N	-0-			-0-

MUNICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782															
11		34080 X	31691	-0-	-2389 B	-0-	1349	1	30307	3	Y	32	6 8		65
12		34472 X	31417	-0-	-3055 B	-0-	1330	1	30044	3	Y	39	9 8		95
01		33821 X	31323	-0-	-2498 B	-0-	1565	1	29717	3	Y	37	103 1	6 8	23
02		31030 X	28715	-0-	-2315 B	-0-	1279	1	27406	3	Y	27			50
03		32736 X	29468	-0-	-3268 B	-0-	1392	1	28031	3	Y	41			91
04		31680 X	28528	-0-	-3152 B	-0-	1405	1	27066	3	Y	52			143

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MUNICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558															
11		6870 X	6118	-0-	-752 B	-0-	261	1	5857	3	N	-0-			26
12		7099 X	5968	-0-	-1131 B	-0-	253	1	5715	3	N	-0-			26
01		6913 X	6905	-0-	-8 B	-0-	345	1	6560	3	N	-0-			26
02		6032 X	5918	-0-	-114 B	-0-	264	1	5654	3	N	-0-			26
03		6324 X	5491	-0-	-833 B	-0-	260	1	5231	3	N	-0-			26
04		6690 X	5639	-0-	-1051 B	-0-	278	1	5361	3	N	-0-			26

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUNICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-40862			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-40862			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-40862			Y	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-40862			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2015 - PLUGGED 08/30/15

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

11	3360 X	3217	-0-	-143 B	-0-	137	1	3080	3	N	-0-		25
12	3441 X	3346	-0-	-95 B	-0-	142	1	3204	3	N	-0-		25
01	3441 X	3333	-0-	-108 B	-0-	164	1	3119	3	N	45		70
						50	9						
02	3132 X	2930	-0-	-202 B	-0-	131	1	2799	3	N	-0-		70
03	3348 X	2741	-0-	-607 B	-0-	130	1	2611	3	N	-0-		70
04	3240 X	3080	-0-	-160 B	-0-	152	1	2926	3	N	2		72
						2	9						

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

11	9600 X	9009	-0-	-591 B	-0-	384	1	8625	3	Y	-0-		67
12	9920 X	9352	-0-	-568 B	-0-	396	1	8956	3	Y	-0-		67
01	9827 X	9632	-0-	-195 B	-0-	482	1	9150	3	Y	-0-		67
02	9193 X	8791	-0-	-402 B	-0-	392	1	8399	3	Y	-0-		67
03	9486 X	9082	-0-	-404 B	-0-	430	1	8652	3	Y	-0-		67
04	9330 X	8678	-0-	-652 B	-0-	428	1	8250	3	Y	-0-		67

MUNICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

11	7740 X	6930	-0-	-810 B	-0-	294	1	6610	3	Y	24		45
						26	9						
12	7998 X	7561	-0-	-437 B	-0-	319	1	7209	3	Y	30		75
						33	9						
01	7998 X	7171	-0-	-827 B	-0-	358	1	6798	3	Y	14	79 1	10
						15	9						
02	7163 X	6734	-0-	-429 B	-0-	299	1	6412	3	Y	21		31
						23	9						
03	7626 X	6929	-0-	-697 B	-0-	327	1	6585	3	Y	15		46
						17	9						
04	7320 X	6786	-0-	-534 B	-0-	335	1	6444	3	Y	6		52
						7	9						

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

11	3990 X	3586	-0-	-404 B	-0-	151	1	3403	3	N	29		89
						32	9						
12	4123 X	3894	-0-	-229 B	-0-	165	1	3729	3	N	-0-		89
01	4402 X	3879	-0-	-523 B	-0-	192	1	3637	3	N	45		134
						50	9						
02	4118 X	3356	-0-	-762 B	-0-	148	1	3183	3	N	23		157
						25	9						
03	4402 X	3415	-0-	-987 B	-0-	160	1	3231	3	N	22		179
						24	9						
04	3780 X	3238	-0-	-542 B	-0-	159	1	3055	3	N	22		201
						24	9						

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	24145 X	24145	-0-	-0- B	-0-	1029 1	23116 3	N	N	-0-			170
12	29729 X	24784	-0-	-4945 B	-0-	1050 1	23734 3	N	N	-0-			170
01	31341 X	13586	-0-	-17755 B	-0-	680 1	12906 3	N	N	-0-			170
02	30564 X	30564	-0-	-0- B	-0-	1362 1	29202 3	N	N	-0-			170
03	36867 X	36867	-0-	-0- B	-0-	1744 1	35123 3	N	N	-0-			170
*04	32134 X	32134	-0-	-0- B	-0-	1586 1	30548 3	N	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

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

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

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

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

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

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

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	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

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

11	3150	X	2423	-0-	-727	-0-	2412	3	11	9	N	10	143
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2864	3	28	9	N	25	168
01	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	2878	3	11	9	N	10	178
02	2958	X	2828	-0-	-130	-0-	2822	3	6	9	N	5	183
03	3162	X	2433	-0-	-729	-0-	2416	3	17	9	N	15	198
04	2790	X	2228	-0-	-562	-0-	2226	3	2	9	N	2	200

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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	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

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

SHARONLEE (SLIGO)											82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY											606617							
MARTIN											WELL #: 1		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	2820 X	1591	-0-	-1229	-0-		1591 2			N	-0-			-0-				
12	2914 X	1750	-0-	-1164	-0-		1750 2			N	-0-			-0-				
01	2697 X	1577	-0-	-1120	-0-		1577 2			N	-0-			-0-				
02	2523 X	645	-0-	-1878	-0-		645 2			N	-0-			-0-				
03	2480 X	557	-0-	-1923	-0-		557 2			N	-0-			-0-				
04	1680 X	419	-0-	-1261	-0-		419 2			N	-0-			-0-				

SIMMONS SUBDIVISION UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816	
11	211830 X	191539	-0-	-20291	-0-		191539 2			N	-0-			-0-				
12	213900 X	193676	-0-	-20224	-0-		193676 2			N	-0-			-0-				
01	207607 X	189489	-0-	-18118	-0-		189489 2			N	-0-			-0-				
02	187543 X	173751	-0-	-13792	-0-		173751 2			N	-0-			-0-				
03	200477 X	181644	-0-	-18833	-0-		181644 2			N	-0-			-0-				
04	191550 X	169234	-0-	-22316	-0-		169234 2			N	-0-			-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

WAGNER OIL COMPANY											891175							
SHARONLEE (SWD)											WELL #: 1		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

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	
11	17460 #	15080	-0-	-2380	-0-		15080 3			Y	-0-			-0-				
12	18042 #	17455	-0-	-587	-0-		17455 3			Y	-0-			-0-				
01	21160	21160	-0-	-0-	-0-		1681 1	19479 3		Y	-0-			-0-				
02	19168	19168	-0-	-0-	-0-		1557 1	17611 3		Y	-0-			-0-				
03	19735	19735	-0-	-0-	-0-		1526 1	18209 3		Y	-0-			-0-				
*04	19359	19359	-0-	-0-	-0-		1458 1	17901 3		Y	-0-			-0-				

SHARPS LAKE, N. (5040)											82757 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY											386310							
WELDER 'C'											WELL #: 10		RRCID -> 234179		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040	
11	1751 %	-0-	-0-	-1751	-0-					N	-0-			-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11047 06/03/2015

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

SHOFNER, W.A.			WELL #:	2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5574 - 5581	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #:	2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5578 - 5583	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD, FRANK			WELL #:	2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5596 - 5603	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOFNER, W. A.			WELL #:	3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-1)		//CONT.//		83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936						
BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID -> 134156	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5595	-	5605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID -> 033748	COMPL. DATE 06/30/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5650	-	5655
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5633	-	5642
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155	COMPL. DATE 02/14/1990	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5604	-	5610
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936										
SHOPNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	1876 - 1911		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5626 - 5632		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5648 - 5659		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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

11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1732 2	87 9	Y	79		201
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2439 2	28 9	Y	25		226
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1430 2	83 9	Y	75	185 1	116
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2323 2	79 9	Y	72		188
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2383 2	67 9	Y	61	128 1	121
*04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2218 2	44 9	Y	40	84 1	77

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		//CONT.//		83189 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		//CONT.//		338104					
STATE TRACT 719-S		WELL #:		1 L	RRCID -> 132259	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3122 - 3126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE TRACT 720-S		WELL #:		2-U	RRCID -> 149096	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 1660 - 1672	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-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		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-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		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-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		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102718		N	60	166	1	555
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102718		N	54			609
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102718		N	65			674
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102718		N	19	175	1	518
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102718		N	51			569
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102718		N	59			628

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		
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 077285		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7215 - 7218		
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	930	#	406	-0-	-524	-0-	29 1	377 3	N	-0-		-0-
12	806	#	557	-0-	-249	-0-	28 1	529 3	N	-0-		-0-
01	806	#	558	-0-	-248	-0-	35 1	523 3	N	-0-		-0-
02	754	#	521	-0-	-233	-0-	32 1	489 3	N	-0-		-0-
03	651	#	531	-0-	-120	-0-	40 1	491 3	N	-0-		-0-
04	540	#	486	-0-	-54	-0-	33 1	453 3	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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BELLOWS 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-

SINGLETON, E. (WILSON)		83740 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
SMITH GILL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250401	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3935 - 3950	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160 1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11137 04/15/2015

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

11	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	525	-0-	-746	-0-	525	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	283	-0-	-833	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		

SLICK, NE. (7600)		//CONT.//		84078 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
IBROM		WELL #:		1	RRCID -> 128532		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7518 - 7525		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10		

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		
11	1920 X	829	-0-	-1091	-0-	809	2	20	9	N	18	81
12	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	919	2	2	9	N	2	83
01	2263 X	1003	-0-	-1260	-0-	1001	2	2	9	N	2	85
02	2117 X	1003	-0-	-1114	-0-	1001	2	2	9	N	2	87
03	2263 X	134	-0-	-2129	-0-	134	2			N	-0-	87
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	87

MARSHALL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990	PERF. 8870 - 8878		
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	28
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	28
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	28
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	28
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	28
*04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	28

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		
11	2970 #	1990	-0-	-980	-0-	1990	2			N	-0-	-0-
12	2790 #	1967	-0-	-823	-0-	1967	2			N	-0-	-0-
01	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-	-0-
02	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-	-0-
03	3743	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-	-0-
*04	3220	3220	-0-	-0-	-0-	3220	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		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	-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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SLIVA (3100)		84105 558			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605			WELL #: 2		RRCID -> 004151		COMPL. DATE 01/15/1954		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106	
WOLTERS, R. & J.												
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 1	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 1	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-

SLIVA (3600)		84105 744			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605			WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594	
SPEIKERMAN, H. F.												
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 1	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 1	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		606605			WELL #: 1		RRCID -> 066805		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)		84111 330			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453			WELL #: 3		RRCID -> 246457		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901	
WOLTERS												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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			WELL #: 2		RRCID -> 239192		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425	
WOLTERS												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
12	1147 #	805	-0-	-342	-0-	805	2	N	-0-			-0-
01	2201 #	1295	-0-	-906	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
02	2059 #	1839	-0-	-220	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
03	2201 #	1583	-0-	-618	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-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

11	930 #	471	-0-	-459	-0-	39	1	432	2	N	-0-	-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	-0-
02	522 #	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT	-0-
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-
04	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

11	2040	1630	-0-	-410	-0-	134	1	1487	2	N	8	117
						9	9					
12	2108	1586	-0-	-522	-0-	1578	2	8	9	N	7	124
01	2108	1664	-0-	-444	-0-	162	1	1478	2	N	22	146
						24	9					
02	1972	1510	-0-	-462	-0-	1497	2	13	9	N	12	158
03	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	505	1	1539	2	N	6	164
						7	9					
*04	2047	2047	-0-	-0-	-0-	633	1	1413	2	N	1	165
						1	9					

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK)												
ENCINO EXPLORATION, INC.												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)												
BRANDER, SAM H.												
SANGER HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270												
11	30300	6550	-0-	-23750	380111	194	1	6287	2	N	63	101
12	31310	6560	-0-	-24750	355361	69	9	6217	2	N	137	54
01	31310	-0-	-0-	-31310	324051	192	1			N	-0-	54
02	29290	-0-	-0-	-29290	294761	151	9			N	-0-	54
*03	31310	-0-	-0-	-31310	263451					N	93	147
*04	30300	11838	-0-	-18462	244989	354	1	11472	2	N	11	158
						12	9					

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)												
BRANDER, SAM H.												
SANGER HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270												
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
BROOKING, M.M.												
WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROOKING, M.M.												
WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866												
11	3000 X	2457	-0-	-543	-0-	100	1	2153	2	N	185	423
12	3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	204	9	980	2	N	138	236
01	3100 X	1007	-0-	-2093	-0-	50	1	954	2	N	3	236
02	2639 X	1529	-0-	-1110	-0-	152	9	1427	2	N	47	96
03	2542 X	910	-0-	-1632	-0-	50	1	860	2	N	-0-	96
04	2460 X	883	-0-	-1577	-0-	52	9	744	2	N	99	194
						30	1				1	8
						109	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	15562 2	593 9	N	539	562 1	352
12		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	100 1	14877 2	N	415	564 1	203
							457 9					
01		14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	100 1	14111 2	N	358	380 1	181
							394 9					
02		15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	100 1	14671 2	N	452	370 1	263
							497 9					
03		20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	100 1	20126 2	N	640	560 1	343
							704 9					
*04		12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	100 1	11689 2	N	390	376 1	357
							429 9					

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

11		24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	23124 2	920 9	N	836	893 1	197
12		25086 X	25086	-0-	-0-	-0-	24161 2	925 9	N	841	898 1	140
01		24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	23806 2	899 9	N	817	722 1	235
02		22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	22004 2	802 9	N	729	716 1	248
03		23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	22648 2	850 9	N	773	716 1	305
*04		24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	23418 2	582 9	N	529	713 1	121

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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	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

11		1530 X	1289	-0-	-241	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
12		1581 X	1189	-0-	-392	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
01		1519 X	1346	-0-	-173	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
02		1305 X	1201	-0-	-104	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
03		1395 X	1351	-0-	-44	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
04		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			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2000)			84978 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
MARQUEE CORPORATION			526675								
VIKING			WELL #: 1	RRCID -> 278956	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH	10757	PERF. 2174 - 2180			
11	9000	565	-0-	-8435	-0-	565 2	N	-0-			-0-
12	9300	510	-0-	-8790	-0-	510 2	N	-0-			-0-
01	9300	380	-0-	-8920	-0-	380 2	N	-0-			-0-
02	8700	250	-0-	-8450	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			-0-

SPEAKS (2100)			84978 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION			269066								
KLIMITCHEK			WELL #: 1 R	RRCID -> 225034	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2058 - 2060			
11	8733 R	8733	-0-	-0-	-0-	8733 2	N	-0-			-0-
12	8508 R	8508	-0-	-0-	-0-	8508 2	N	-0-			-0-
01	9238	9162	-0-	-76	-0-	9162 2	N	-0-			-0-
02	8351	8351	-0-	-0-	-0-	8351 2	N	-0-			-0-
03	8773	7609	-0-	-1164	-0-	7609 2	N	-0-			-0-
*04	10236	10236	-0-	-0-	-0-	10236 2	N	-0-			-0-

SPEAKS (2200)		84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
SMOTHERS		WELL #:	4	RRCID ->	170226	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2335 - 2337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SPEAKS (2700)		84978 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
KLIMITCHEK, JESSE		WELL #:	3	RRCID ->	222021	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	3320 PERF. 2546 - 2549	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SPEAKS (3100)		84978 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
KLIMITCHEK, FRANKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	173251	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3152 - 3155	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122								
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:	1	RRCID ->	240169	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3115 PERF. 3035 - 3037	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIKING VENTURES		WELL #:	1	RRCID ->	174996	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3302 - 3305	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS (3200)		//CONT.//		84978 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		//CONT.//		582558								
VIKING VENTURES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175000	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3014 - 3017
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627										
VIKING VENTURES		WELL #:		4	RRCID ->	175238	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3305 - 3308
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (10000 WILCOX)		84978 924			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WOFFORD, C. J.		935452										
WALKER LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	145256	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10072 - 10098
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16												

SPEAKS (12700 WILCOX)		84978 940			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	185705	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	15835	PERF.	12703 - 15047
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	34	1	534	2	Y	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	-0-	-0-
02	551 N	173	-0-	-378	-0-	12	1	152	2	Y	8	-0-
						9	9				8	
*03	589 N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	191230	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	16011	PERF.	11548 - 11564
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	2	Y	3	-0-
						3	9				3	
*04	3000 N	6501	-0-	3501	3501	435	1	6064	2	Y	2	-0-
						2	9				8	

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	194148	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	14690 - 17428
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)												
CANTERA OPERATING, LLC												
ROBERTSON												
//CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
//CONT.// 129692												
WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	267	-0-	267	267	17 1	250 2	Y	-0-		-0-
01		T. A.	165	-0-	165	432	11 1	154 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	152	-0-	152	584	11 1	141 2	Y	-0-		-0-
*03		T. A.	211	-0-	211	795	15 1	196 2	Y	-0-		-0-
*04		936 X	141	-0-	-795	-0-	9 1	132 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON												
WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368												
11		12810 X	11407	-0-	-1403	-0-	674 1	10733 2	Y	-0-		-0-
12		14601 X	11731	-0-	-2870	-0-	731 1	11000 2	Y	-0-		-0-
01		14601 X	12489	-0-	-2112	-0-	839 1	11650 2	Y	-0-		-0-
02		12557 X	11090	-0-	-1467	-0-	806 1	10261 2	Y	21	21 8	-0-
*03		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	948 1	12045 2	Y	9	9 8	-0-
*04		12090 X	11489	-0-	-601	-0-	769 1	10718 2	Y	2	2 8	-0-

ROBERTSON												
WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053												
11		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	280 1	4455 2	Y	-0-		-0-
12		9021 X	6917	-0-	-2104	-0-	431 1	6486 2	Y	-0-		-0-
01		8029 X	6491	-0-	-1538	-0-	436 1	6055 2	Y	-0-		-0-
02		7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	379 1	4821 2	Y	30	30 8	-0-
*03		6913 X	5262	-0-	-1651	-0-	383 1	4868 2	Y	10	10 8	-0-
*04		6690 X	3961	-0-	-2729	-0-	265 1	3692 2	Y	4	4 8	-0-

ROBERTSON												
WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	532	-0-	532	532	38 1	486 2	Y	7	7 8	-0-
*04	14B2 EXT	39	-0-	39	571	3 1	36 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2490 N	2076	-0-	-414	-0-	117 1	1862 2	Y	88	137 1	75
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	154 1	2313 2	Y	79		154
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	165 1	2288 2	Y	82	146 1	90
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	162 1	2061 2	Y	88	128 1	50
*03	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	164 1	2086 2	Y	124		174
*04	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	136 9	1873 2	Y	154	171 1	157

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 205212		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		26040 X	22189	-0-	-3851	-0-	1311 1	20878 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	28761	-0-	28761	28761	1793 1	26968 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	28020	-0-	28020	56781	1882 1	26138 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	24157	-0-	24157	80938	1757 1	22369 2		Y	28	28 8 -0-
							31 9					
*03		104767 X	23829	-0-	-80938	-0-	1738 1	22084 2		Y	6	6 8 -0-
							7 9					
*04		26100 X	25150	-0-	-950	-0-	1684 1	23463 2		Y	3	3 8 -0-
							3 9					

FREEMAN, LYNELLS WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900												
11		7590 X	128	-0-	-7462	-0-	1 1	127 2		N	-0-	67
12		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	79 1	9580 2		N	-0-	67
01		8277 X	5846	-0-	-2431	-0-	52 1	5794 2		N	-0-	67
02		7743 X	576	-0-	-7167	-0-	6 1	570 2		N	-0-	67
03		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-	67
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-				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												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
11		8640 #	1683	-0-	-6957	-0-	1683 2			N	-0-	-0-
12		8897 #	-0-	-0-	-8897	-0-				N	-0-	-0-
01		8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
11		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2			N	-0-	-0-
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2			N	-0-	-0-
01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2			N	-0-	-0-
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2			N	-0-	-0-
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2			N	-0-	-0-
*04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)												
CANTERA OPERATING, LLC												
RODGERS GU 1												
84981 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA												
129692												
WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		840 #	368	-0-	-472	-0-	3 1	341 2	N	22		137
							24 9					
12		0 N	370	-0-	370 B	370	4 1	344 2	N	20		157
							22 9					
01		0 W	343	-0-	343 B	713	5 1	338 2	N	-0-		157
02		0 W	269	-0-	269 B	982	4 1	213 2	N	47	182 1	22
							52 9					
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			982							
03		1346 N	364	-0-	-982 B	-0-	2 1	350 2	N	11		33
							12 9					
*04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		33

GAPP OIL & GAS, LLC												
ROBERTSON												
293986												
WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	914			N	-0-		188
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			914							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	914			N	NO RPT		188

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)												
CANTERA OPERATING, LLC												
KELLEY GAS UNIT												
84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
129692												
WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808												
11		4290 X	3590	-0-	-700	-0-	373 1	3217 2	Y	-0-		-0-
12		4433 X	3582	-0-	-851	-0-	418 1	3164 2	Y	-0-		-0-
01		4681 X	3448	-0-	-1233	-0-	424 1	3024 2	Y	-0-		-0-
02		4379 X	3000	-0-	-1379	-0-	364 1	2636 2	Y	-0-		-0-
03		4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	422 1	3076 2	Y	-0-		-0-
04		3600 X	3319	-0-	-281	-0-	403 1	2916 2	Y	-0-		-0-

KELLEY GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	522	-0-	522	522	64 1	458 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	580	-0-	580	1102	70 1	510 2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	690	-0-	690	1792	83 1	607 2	Y	-0-		-0-
*04		2296 X	504	-0-	-1792	-0-	61 1	443 2	Y	-0-		-0-

PITTS												
WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178												
11		150 X	133	-0-	-17	-0-	14 1	119 2	N	-0-		-0-
12		155 X	143	-0-	-12	-0-	17 1	126 2	N	-0-		-0-
01		310 X	115	-0-	-195	-0-	14 1	101 2	N	-0-		-0-
02		290 X	93	-0-	-197	-0-	11 1	82 2	N	-0-		-0-
03		310 X	143	-0-	-167	-0-	17 1	126 2	N	-0-		-0-
04		150 X	149	-0-	-1	-0-	18 1	131 2	N	-0-		-0-

STERNBERG, MAGGIE												
WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953												
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		-0-
03		139 X	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 2	N	-0-		-0-
*04		223 X	223	-0-	-0-	-0-	27 1	196 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	24660 X	10988	-0-	-13672	-0-	1132	1	9771	2	Y	77	167	1		43
12	19530 X	10189	-0-	-9341	-0-	1180	1	8935	2	Y	67	65	1		45
01	17670 X	9055	-0-	-8615	-0-	1103	1	7864	2	Y	80				125
02	14355 X	8550	-0-	-5805	-0-	1030	1	7466	2	Y	49				174
03	15345 X	8338	-0-	-7007	-0-	1001	1	7291	2	Y	42	176	1		40
04	10980 X	8078	-0-	-2902	-0-	976	1	7067	2	Y	32				72

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

11	2970 #	2373	-0-	-597	-0-	205	1	2168	2	N	-0-				-0-
12	2852 #	2310	-0-	-542	-0-	199	1	2111	2	N	-0-				-0-
01	2852 #	1994	-0-	-858	-0-	120	1	1874	2	N	-0-				-0-
02	2668 #	2273	-0-	-395	-0-	127	1	2146	2	N	-0-				-0-
03	2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2790	2	N	-0-				-0-
*04	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	147	1	2578	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

11	1920 N	1327	-0-	-593	-0-	224	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1147	-0-	-620	-0-	163	1	984	2	N	-0-					-0-
01	2511 N	1237	-0-	-1274	-0-	152	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1014	-0-	-262	-0-	138	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	924	-0-	-223	-0-	131	1	793	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	842	-0-	-358	-0-	100	1	742	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

11	10980 X	10060	-0-	-920	-0-	1951	1	8109	3	Y	-0-					23
12	11160 X	9917	-0-	-1243	-0-	1862	1	8055	3	Y	-0-					23
01	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	2002	1	9058	3	Y	-0-					23
02	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	2035	1	7805	3	Y	-0-					23
03	10385 X	10176	-0-	-209	-0-	2112	1	8064	3	Y	-0-					23
04	10710 X	10022	-0-	-688	-0-	1917	1	8105	3	Y	-0-					23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671															
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		156 X	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-			23
12		251 X	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-			23
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-			23
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-			23
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			23
04		180 N	36	-0-	-144	-0-	2	1	34	2	N	-0-			23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005															
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266															
11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	721	1	3545	2	N	-0-			138
12		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	612	1	3703	2	N	-0-			138
01		4247 X	3927	-0-	-320	-0-	483	1	3444	2	N	-0-			138
02		4350 X	3554	-0-	-796	-0-	482	1	3072	2	N	-0-			138
03		4650 X	4002	-0-	-648	-0-	567	1	3435	2	N	-0-			138
04		4260 X	3673	-0-	-587	-0-	438	1	3235	2	N	-0-			138

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690															
11		270 X	217	-0-	-53	-0-	37	1	180	2	N	-0-			47
12		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	334	1	2023	2	N	-0-			47
01		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	1116	1	7956	2	N	25			72
							28	9							
02		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	1354	1	8619	2	N	6			78
							7	9							
03		3100 N	9731	-0-	6631	6631	1370	1	8306	2	N	50			128
							55	9							
*04		15610 X	8979	-0-	-6631	-0-	1070	1	7905	2	N	4			132
							4	9							

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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												
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1225	1	6030	2	N	239	187 1
						263	9					286
12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1041	1	6301	2	N	246	188 1
						271	9					344
01	7471 X	7117	-0-	-354	-0-	844	1	6023	2	N	227	371 1
						250	9					200
02	7830 X	7601	-0-	-229	-0-	991	1	6312	2	N	271	187 1
						298	9					284
03	8370 X	7040	-0-	-1330	-0-	963	1	5839	2	N	216	183 1
						238	9					317
04	7530 X	7224	-0-	-306	-0-	830	1	6131	2	N	239	185 1
						263	9					371
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134												
11	6990 X	6617	-0-	-373	-0-	1118	1	5499	2	N	-0-	184
12	7161 X	6456	-0-	-705	-0-	916	1	5540	2	N	-0-	184
01	7378 X	6214	-0-	-1164	-0-	764	1	5450	2	N	-0-	184
02	6670 X	6142	-0-	-528	-0-	830	1	5287	2	N	23	207
						25	9					
03	7130 X	6261	-0-	-869	-0-	887	1	5374	2	N	-0-	207
04	6630 X	6057	-0-	-573	-0-	721	1	5324	2	N	11	218
						12	9					
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	475	1	2335	2	N	109	182 1
						120	9					159
12	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	386	1	2335	2	N	-0-	159
01	3069 X	2705	-0-	-364	-0-	333	1	2372	2	N	-0-	159
02	2871 X	2614	-0-	-257	-0-	337	1	2149	2	N	116	184 1
						128	9					91
03	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	377	1	2283	2	N	120	211
						132	9					
04	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	302	1	2234	2	N	108	185 1
						119	9					134
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	N	-0-	127
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	115	1	695	2	N	53	180
						58	9					
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	428	2	N	3	183
						3	9					
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	374	2	N	31	184 1
						34	9					30
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	119	1	721	2	N	23	53
						25	9					
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	N	20	73
						22	9					

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14250 X	6697	-0-	-7553	-0-	6603	2	94	9	N	85				273
12	12245 X	6331	-0-	-5914	-0-	6266	2	65	9	N	59	183	1		149
01	10416 X	5739	-0-	-4677	-0-	5623	2	116	9	N	105				254
02	7917 X	5200	-0-	-2717	-0-	5136	2	64	9	N	58	182	1		130
03	8463 X	6415	-0-	-2048	-0-	6346	2	69	9	N	63	169	1		24
04	6690 X	5964	-0-	-726	-0-	5874	2	90	9	N	82				106

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1765	2	145	9	N	132	126	1		131
12	1488 X	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	-0-				131
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-				131
02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-				131
03	1984 X	1503	-0-	-481	-0-	1503	2			N	-0-				131
04	1920 X	1451	-0-	-469	-0-	1451	2			N	-0-				131

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	358	1	1490	3	Y	17				112
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	317	1	1371	3	Y	8				120
01	2139 X	2110	-0-	-29	-0-	379	1	1717	3	Y	13				133
02	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	345	1	1322	3	Y	2	80	1		55
03	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	319	1	1217	3	Y	7				62
04	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	323	1	1367	3	Y	30				92

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				28
12	558 N	38	-0-	-520	-0-	5	1	33	2	N	-0-				28
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-				62
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-				62
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-				62
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	3	1	19	2	N	-0-				62
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-				62
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-				62

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
UPCHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4957 X	4957	-0-	-0-	793 1	3904 2		N	236	376 1		73
12		5071 X	5071	-0-	-0-	260 9	4104 2		N	263	191 1		145
01		4892 X	4892	-0-	-0-	678 1	4047 2		N	253	186 1		212
02		4402 X	4402	-0-	-0-	289 9	3595 2		N	221	190 1		243
03		4667 X	4667	-0-	-0-	567 1	3792 2		N	227	363 1		107
*04		4420 X	4420	-0-	-0-	278 9	3686 2		N	214	186 1		135
						564 1							
						243 9							
						625 1							
						250 9							
						499 1							
						235 9							

PILGREEN		WELL #:		6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13860	
11		4710 X	4643	-0-	-67	784 1	3859 2		N	-0-			70
12		4867 X	4608	-0-	-259	654 1	3954 2		N	-0-			70
01		4867 X	4611	-0-	-256	567 1	4044 2		N	-0-			70
02		4524 X	4307	-0-	-217	585 1	3722 2		N	-0-			70
03		4836 X	4622	-0-	-214	654 1	3968 2		N	-0-			70
04		4650 X	4514	-0-	-136	538 1	3976 2		N	-0-			70

FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13720 - 13764	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAVES		WELL #:		1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13552 - 13678	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43

MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID ->	174113	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13640 - 13760	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
EAVES		WELL #:		3	RRCID ->	179359	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13951 - 13972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	186752	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.13620 - 13772	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41

MIGL-QUINN		WELL #:		1	RRCID ->	186761	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13704 - 13768	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-

FRENCH ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	192199	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	15700	PERF.13339 - 13440	
11	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	2721	1	13386	2	N	-0-	105
12	16368 X	13991	-0-	-2377	-0-	1984	1	12007	2	N	-0-	105
01	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	2052	1	14636	2	N	35	140
						39	9					
02	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	2067	1	13161	2	N	23	163
						25	9					
03	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	2299	1	13938	2	N	-0-	163
*04	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	1855	1	13703	2	N	-0-	163

EAVES		WELL #:		6	RRCID ->	220979	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14105	PERF.13797 - 14008	
11	T. A.	7971	-0-	7971	34042	1346	1	6625	2	N	-0-	172
12	41868 X	7826	-0-	-34042	-0-	1110	1	6716	2	N	-0-	172
01	9455 X	8525	-0-	-930	-0-	1048	1	7477	2	N	-0-	172
02	8845 X	7173	-0-	-1672	-0-	974	1	6199	2	N	-0-	172
03	9455 X	7508	-0-	-1947	-0-	1063	1	6445	2	N	-0-	172
04	8250 X	7088	-0-	-1162	-0-	845	1	6243	2	N	-0-	172

PILGREEN		WELL #:		15	RRCID ->	251964	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14643	PERF.13792 - 13956	
11	2280 X	1579	-0-	-701	-0-	267	1	1312	2	N	-0-	68
12	2356 X	2315	-0-	-41	-0-	328	1	1987	2	N	-0-	68
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	302	1	2152	2	N	-0-	68
02	1537 N	1534	-0-	-3	-0-	208	1	1326	2	N	-0-	68
03	2325 N	1317	-0-	-1008	-0-	186	1	1131	2	N	-0-	68
04	2280 N	1776	-0-	-504	-0-	212	1	1564	2	N	-0-	68

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
MIGL-MITCHELL				WELL #: 4	RRCID -> 170720	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13680	- 13800				
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FREEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 177539	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 15188	PERF.13760	- 13856				
11	4170	X	3374	-0-	-796	-0-	267 1	3107 3	Y	-0-		-0-	
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	402 1	4778 3	Y	-0-		-0-	
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	403 1	5046 3	Y	-0-		-0-	
02	3683	X	801	-0-	-2882	-0-	139 1	662 3	Y	-0-		-0-	
03	5177	X	962	-0-	-4215	-0-	151 1	811 3	Y	-0-		-0-	
04	5280	X	4053	-0-	-1227	-0-	531 1	3522 3	Y	-0-		-0-	

FREEMAN				WELL #: 4	RRCID -> 185348	COMPL. DATE 08/19/2001	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13846	- 13942				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FREEMAN				WELL #: 9	RRCID -> 191255	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 14871	PERF.13852	- 13862				
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	120 1	1396 3	Y	-0-		-0-	
12	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	112 1	1338 3	Y	-0-		-0-	
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	111 1	1388 3	Y	-0-		-0-	
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	302 1	1435 3	Y	-0-		-0-	
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	291 1	1564 3	Y	-0-		-0-	
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	238 1	1575 3	Y	-0-		-0-	

FREEMAN				WELL #: 14	RRCID -> 254390	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 14887	PERF.13792	- 13802				
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-	
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	-0-		-0-	
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	Y	-0-		-0-	
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31 1	145 3	Y	-0-		-0-	
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	39 1	208 3	Y	-0-		-0-	
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27 1	178 3	Y	-0-		-0-	

FREEMAN				WELL #: 13	RRCID -> 270823	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14130	- 14140				
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	N	-0-		-0-	
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	6 1	77 3	N	-0-		-0-	
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	8 1	94 3	N	-0-		-0-	
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20 1	97 3	N	-0-		-0-	
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19 1	102 3	N	-0-		-0-	
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 3	N	-0-		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8970 X	7364	-0-	-1606	-0-	350	1	6984	2	Y	27	1	8		45
12	8835 X	7456	-0-	-1379	-0-	30	9	7080	2	Y	29	54	1	3 8	17
01	8494 X	7208	-0-	-1286	-0-	344	1	6811	2	Y	48	37	1	2 8	26
02	7859 X	6019	-0-	-1840	-0-	53	9	5835	2	Y	47	42	1	1 8	30
03	8401 X	6348	-0-	-2053	-0-	132	1	6274	2	Y	37	2	8		65
04	7350 X	5895	-0-	-1455	-0-	52	9	5834	2	Y	35	55	1	2 8	43

 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

11	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	494	1	9854	2	Y	69				99
12	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	76	9	9941	2	Y	76	122	1	8 8	45
01	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	84	9	9881	2	Y	58	70	1		33
02	10179 X	9242	-0-	-937	-0-	498	1	8971	2	Y	62	55	1		40
03	10881 X	9024	-0-	-1857	-0-	64	9	8914	2	Y	57				97
*04	10410 X	9025	-0-	-1385	-0-	47	1	8912	2	Y	72	81	1	12 8	76

 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

11	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	55	1	1103	2	Y	3				7
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	3	9	1227	2	Y	10	9	1	4 8	4
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	60	1	1072	2	Y	26	15	1		15
02	1131 N	920	-0-	-211	-0-	11	9	893	2	Y	6	17	1		4
03	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	54	1	1071	2	Y	3				7
*04	1110 N	957	-0-	-153	-0-	29	9	942	2	Y	10	6	1	5 8	6

 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
ZALMAN				WELL #: 4	RRCID -> 204004	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 17205	PERF.14233	- 14432					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 254732	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14137	- 14796					
11	1770 X	1450	-0-	-320	-0-	245	1	1205	2	N	-0-			72
12	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	209	1	1268	2	N	-0-			72
01	1395 X	1260	-0-	-135	-0-	155	1	1105	2	N	-0-			72
02	1392 X	1113	-0-	-279	-0-	151	1	962	2	N	-0-			72
03	1488 X	829	-0-	-659	-0-	117	1	712	2	N	-0-			72
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			72

XTO ENERGY INC.				945936										
MIGL-MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN				WELL #: 5	RRCID -> 177964	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 15203	PERF.14256	- 14350					
11	6390 X	1939	-0-	-4451	-0-	154	1	1785	3	Y	-0-			-0-
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	557	1	6621	3	Y	-0-			-0-
01	6603 X	6390	-0-	-213	-0-	473	1	5917	3	Y	-0-			-0-
02	5916 X	3531	-0-	-2385	-0-	614	1	2917	3	Y	-0-			-0-
03	7099 X	4595	-0-	-2504	-0-	721	1	3874	3	Y	-0-			-0-
04	6870 X	5025	-0-	-1845	-0-	659	1	4366	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN				WELL #: 8	RRCID -> 180374	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 14780	PERF.14323	- 14363					
11	3840 X	1429	-0-	-2411	-0-	113	1	1316	3	Y	-0-			-0-
12	3968 X	57	-0-	-3911	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	242	1	3028	3	Y	-0-			-0-
02	3567 X	2670	-0-	-897	-0-	464	1	2206	3	Y	-0-			-0-
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	705	1	3786	3	Y	-0-			-0-
*04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	512	1	3395	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 181727	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 14720	PERF.14276	- 14334					
11	7650 X	6716	-0-	-934	-0-	532	1	6184	3	Y	-0-			-0-
12	7905 X	6150	-0-	-1755	-0-	477	1	5673	3	Y	-0-			-0-
01	7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	461	1	5770	3	Y	-0-			-0-
02	7308 X	6940	-0-	-368	-0-	1207	1	5733	3	Y	-0-			-0-
03	7812 X	7796	-0-	-16	-0-	1224	1	6572	3	Y	-0-			-0-
*04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	1022	1	6775	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	51	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	263	3	Y	-0-			-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

11	16770 X	13713	-0-	-3057	-0-	1086	1	12627	3	Y	-0-			-0-
12	16554 X	12783	-0-	-3771	-0-	991	1	11792	3	Y	-0-			-0-
01	16151 X	12401	-0-	-3750	-0-	917	1	11484	3	Y	-0-			-0-
02	14239 X	9790	-0-	-4449	-0-	1702	1	8088	3	Y	-0-			-0-
03	15221 X	12249	-0-	-2972	-0-	1923	1	10326	3	Y	-0-			-0-
*04	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1840	1	12195	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

11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	114	1	1210	2	N	6			147
12	1488 N	1290	-0-	-198 B	-0-	111	1	1171	2	N	7			154
01	1426 N	1283	-0-	-143 B	-0-	77	1	1200	2	N	5			159
02	1276 N	1263	-0-	-13 B	-0-	71	1	1186	2	N	5			164
03	1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	64	1	1229	2	N	3			167
04	1230 N	1177	-0-	-53 B	-0-	63	1	1108	2	N	5			172

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	89	1	936	2	N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	97	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	935	-0-	-119 B	-0-	56	1	879	2	N	-0-			-0-
02	986 N	908	-0-	-78 B	-0-	51	1	857	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	892	-0-	-224 B	-0-	45	1	847	2	N	-0-			-0-
04	900 N	810	-0-	-90 B	-0-	43	1	767	2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

11	1394 X	1394	-0-	-0- B	-0-	119	1	1261	2	N	13			140
12	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	129	1	1359	2	N	15			155
01	1426 X	1273	-0-	-153 B	-0-	76	1	1183	2	N	13			168
02	1334 X	1199	-0-	-135 B	-0-	66	1	1116	2	N	15			183
03	1519 X	1275	-0-	-244 B	-0-	62	1	1198	2	N	14			197
04	1470 X	1192	-0-	-278 B	-0-	65	1	1125	2	N	2			199

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936											
MIGL-MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8528 - 8538			
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
PILGREEN				WELL #:	2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF. 9390 - 9421			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MARQUEE CORPORATION				526675											
VIKING				WELL #:	2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10892 - 10910			
11		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6865	2	141	9	N	128			402
12		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6125	2	123	9	N	112	357	0	157
01		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5082	2	103	9	N	94			251
02		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4631	2	94	9	N	85			336
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4155	2	79	9	N	72	176	1	232
04		3750 X	3605	-0-	-145	-0-	3542	2	63	9	N	57	163	1	126

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			
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	270	1	1688	2	N	-0-			295
12		3100 N	3109	-0-	9	-0-	279	1	2830	2	N	-0-			295
01		3100 N	3237	-0-	137	-0-	279	1	2958	2	N	-0-			295
02		2099 N	1953	-0-	-146	-0-	261	1	1692	2	N	-0-			295
03		3100 N	2029	-0-	-1071	-0-	279	1	1750	2	N	-0-			295
04		3000 X	1949	-0-	-1051	-0-	270	1	1679	2	N	-0-			295

WOPFFORD, C. J.				935452		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WALKER LEASE				WELL #:	2	RRCID ->	127146	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	13044	PERF.12125 - 12144			
11		450 X	65	-0-	-385	-0-	59	2	6	9	Y	5			151
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2			153
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			153
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	63	150	0	66
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			66

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (3400)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	407	-0-	-151	-0-	25	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	N	-0-	-0-	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-	-0-	-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

11	2190	2524	-0-	334 B	15524	219	1	2305	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2263	2425	-0-	162 B	15686	209	1	2216	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2263	2053	-0-	-210 B	15476	124	1	1929	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2117	2380	-0-	263 B	15739	133	1	2247	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2263	2982	-0-	719 B	16458	148	1	2834	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2190	2700	-0-	510 B	16968	146	1	2554	2	N	-0-	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (5570)
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC
VIKING VENTURES

84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
802627
WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (5800)
WOFFORD, C. J.
WALKER LEASE

84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
935452
WELL #: RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	1	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1397 2	22 9	N	20			134
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1417 2	21 9	N	19			153
01	1302 X	1208	-0-	-94	-0-	1188 2	20 9	N	18			171
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1385 2	24 9	N	22			193
03	1457 X	1368	-0-	-89	-0-	1358 2	10 9	N	9	183 1		19
04	1410 X	1237	-0-	-173	-0-	1214 2	23 9	N	21			40

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2729 2	36 9	Y	33			138
12	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1816 2	15 9	Y	14			152
01	3813 X	2782	-0-	-1031	-0-	2747 2	35 9	Y	32			184
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1538 2	8 9	Y	7			191
03	3813 X	1594	-0-	-2219	-0-	1550 2	44 9	Y	40	180 1		51
04	2760 X	1330	-0-	-1430	-0-	1313 2	17 9	Y	15			66

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	45 1		-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 X	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	248 X	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-			-0-
01	279 X	183	-0-	-96	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
03	279 X	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8550 X	6249	-0-	-2301	-0-	6249 2		N	-0-			186
12	8835 X	5039	-0-	-3796	-0-	5039 2		N	-0-			186
01	8835 X	3696	-0-	-5139	-0-	3688 2	8 9	N	7			118
02	3973 X	3809	-0-	-164	-0-	3809 2		N	-0-			118
03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2		N	-0-			118
*04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	237 1	5395 3	N	-0-			118

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437								
WESSENDORFF GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 227682	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 13537	PERF.13420	- 15391			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4650 X	4473	-0-	-177	-0-	4458 2	15 9	N	14			93
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5491 2	6 9	N	5			98
01	4805 X	4122	-0-	-683	-0-	4098 2	24 9	N	22			120
02	3190 X	2642	-0-	-548	-0-	2627 2	15 9	N	14			134
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4459 2	28 9	N	25			159
*04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	174 1	3953 3	N	14			173
						15 9						

WESSENDORFF GAS UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 244741	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13547	- 16000			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #: 1	RRCID -> 244751	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 13514	PERF.13510	- 15791			
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	41			116
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		N	-0-			116
01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	6918 2	149 9	N	135	81 1		170
02	2900 N	5212	-0-	2312	2312	5199 2	13 9	N	12			182
03	10634 X	8322	-0-	-2312	-0-	8277 2	45 9	N	41	187 1		36
*04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	185 1	2536 2	N	25			61
						3061 3	28 9					

WESSENDORFF GAS UNIT 6				WELL #: 1	RRCID -> 244762	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13534	PERF.13602	- 14971			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #: 2	RRCID -> 245387	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 13540	PERF.13565	- 16600			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WESSENDORFF GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 249352	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 13468	PERF.13463	- 15061			
11	5310 X	4374	-0-	-936	-0-	4359 2	15 9	N	14			186
12	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	16069 2	230 9	N	209	189 1		206
01	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	16415 2	153 9	N	139	206 1		139
02	18415 X	8464	-0-	-9951	-0-	8390 2	74 9	N	67			206
03	19685 X	13530	-0-	-6155	-0-	13419 2	111 9	N	101	188 1		119
04	15780 X	8012	-0-	-7768	-0-	333 1	7603 3	N	69			188
						76 9						

SPEARY (EDWARDS)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EVANGELINE GAS UNIT 1 //CONT.// 816437														
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	41	-0-	41	17838	41	2			N	-0-			116
12	T. A.	46	-0-	46	17884	46	2			N	-0-			116
01	T. A.	8638	-0-	8638	26522	8475	2	163	9	N	148	169 1		70
02	37319 X	10797	-0-	-26522	-0-	10734	2	63	9	N	57			127
03	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-			127
*04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	286	1	4716	3	N	9			136
						10	9							

NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919														
11	64722 X	64722	-0-	-0-	-0-	10069	2	54595	3	N	53			285
						58	9							
12	74653 X	74653	-0-	-0-	-0-	9300	2	65294	3	N	54			339
						59	9							
01	21111 X	12122	-0-	-8989	-0-	11914	2	208	9	N	189	139 1		157
02	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	9306	2	12597	3	N	44			201
						48	9							
03	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	8722	2	9306	3	N	19			220
						21	9							
04	15480 X	11995	-0-	-3485	-0-	144	1	181	2	N	8			228
						11661	3	9	9					

WESSENDORFF GAS UNIT 5														
WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365														
11	27990 X	19498	-0-	-8492	-0-	19408	2	90	9	N	82	82 0		-0-
12	28923 X	22476	-0-	-6447	-0-	22412	2	64	9	N	58	58 0		-0-
01	28923 X	24060	-0-	-4863	-0-	23673	2	387	9	N	352	75 0 277 1		-0-
02	22591 X	16844	-0-	-5747	-0-	16783	2	61	9	N	55	55 0		-0-
03	24149 X	16501	-0-	-7648	-0-	16448	2	53	9	N	48	48 0		-0-
04	21750 X	10174	-0-	-11576	-0-	400	1	3145	2	N	41	36 0		5
						6584	3	45	9					

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906														
11	17850 X	7110	-0-	-10740	-0-	7100	2	10	9	N	9			204
12	18445 X	9018	-0-	-9427	-0-	9010	2	8	9	N	7			211
01	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			211
02	12354 X	4417	-0-	-7937	-0-	4417	2			N	-0-			211
03	23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	23700	2	13	9	N	12			223
04	8730 X	3439	-0-	-5291	-0-	197	1	3242	3	N	-0-			223

ALEXANDER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF. 13675 - 17380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	21210 X	17421	-0-	-3789	-0-	17344 2	77 9	N	70			245
12	20987 X	13388	-0-	-7599	-0-	13326 2	62 9	N	56	190 1		111
01	23157 X	22302	-0-	-855	-0-	22019 2	283 9	N	257	257 1		111
02	21663 X	11404	-0-	-10259	-0-	11324 2	80 9	N	73			184
03	23157 X	16334	-0-	-6823	-0-	16334 2		N	-0-			184
04	17430 X	10918	-0-	-6512	-0-	625 1	10293 3	N	-0-			184

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	N	-0-			-0-
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	3	N	-0-			-0-
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	N	-0-			-0-
02		1189 N	992	-0-	-197	-0-	55	1	937	3	N	-0-			-0-
03		1395 N	1076	-0-	-319	-0-	63	1	1013	3	N	-0-			-0-
04		1080 N	793	-0-	-287	-0-	50	1	743	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92			140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	178	1	62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			164
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	184	1	24

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

11		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	46	1	1153	3	N	-0-			49
12		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	60	1	1217	3	N	-0-			49
01		1240 N	1135	-0-	-105	-0-	62	1	1073	3	N	-0-			49
02		1160 N	1048	-0-	-112	-0-	58	1	990	3	N	-0-			49
03		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	71	1	1137	3	N	-0-			49
04		1110 N	942	-0-	-168	-0-	60	1	882	3	N	-0-			49

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES																		
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080																		
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595																		
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2490	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3312	-0-	212	-0-	212	156	1	3156	3	N	-0-					-0-
01	2963	N	2751	-0-	-212	-0-	-212	150	1	2601	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2397	-0-	-68	-0-	-68	133	1	2264	3	N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2594	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	1532	-0-	-1018	-0-	-1018	97	1	1435	3	N	-0-					-0-
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762																		
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3031	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	-518	114	1	2313	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	-290	145	1	2510	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2660	-0-	-95	-0-	-95	148	1	2512	3	N	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2967	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2151	-0-	-699	-0-	-699	136	1	2015	3	N	-0-					-0-
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705																		
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-					-0-
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	-176	22	1	453	3	N	-0-					-0-
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	-135	18	1	312	3	N	-0-					-0-
02	435	N	286	-0-	-149	-0-	-149	16	1	270	3	N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	-163	18	1	284	3	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	-15	20	1	295	3	N	-0-					-0-
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632																		
11	3420	X	2979	-0-	-441	-0-	-441	114	1	2865	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	1373	-0-	-1851	-0-	-1851	65	1	1308	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	928	-0-	-2234	-0-	-2234	51	1	877	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	813	-0-	-2058	-0-	-2058	45	1	768	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	81	-0-	-2988	-0-	-2988	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-	-2970					N	-0-					-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518																		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (WILCOX 9500)			//CONT.//	85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			//CONT.//	621080									
HACKNEY, BESSIE			WELL #:	2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9510 -	9526
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4734 X	3727	-0-	-1007	-0-	3727	2		N	-0-			7
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3290	2	227	9	N	206	191 1	22
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3909	2	288	9	N	262	177 1	107
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3559	2	58	9	N	53		160
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3577	2	61	9	N	55		215
*04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3022	2	46	9	N	42	161 1	96

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	3	N	89		161
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	100	1	1387	3	N	95		256
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	100	1	1224	3	N	91	186 1	161
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1381	3	N	106	178 1	89
03	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	1014	3	107	9	N	97		186
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	100	1	1085	3	N	91	182 1	95

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988									
ATOKA-GOHLKE			WELL #:	1	RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10015 -	10025
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
04	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
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

STAPP (FRIO -B-)
DURANGO RESOURCES CORP.
PANTEL "B" G.U.

85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
235945
WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART (6700 FRIO)
KD ENERGY, LLC
GROBERG, F.

86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-

STINGRAY (EDWARDS)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
ZAK GAS UNIT

86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
665748
WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3	N	-0-			167
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3698	3	N	54			221
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5947	3	N	75	194	1	102
02	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7317	3	N	80			182
03	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6896	3	N	60	189	1	53
04	5850 X	5823	-0-	-27	-0-	5744	3	N	72			125

C. L. HERMES GU

WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

11	1140 X	1055	-0-	-85	-0-	1055	3	N	-0-			30
12	1178 X	946	-0-	-232	-0-	946	3	N	-0-			30
01	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	3	N	-0-			30
02	2204 X	834	-0-	-1370	-0-	834	3	N	-0-			30
03	2356 X	442	-0-	-1914	-0-	442	3	N	-0-			30
04	1290 X	382	-0-	-908	-0-	382	3	N	-0-			30

STRAUCH-WILCOX (PETTUS)		86545 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
RICO		WELL #: 1		RRCID -> 246280		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020				
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
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*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-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13												

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
SINCLAIR HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 140098		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)		86545 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 149128		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860						
11	3330 #	3216	-0-	-114	-0-	3114	2	102	9	N	93	182	1	86
12	3441 #	3050	-0-	-391	-0-	2952	2	98	9	N	89			175
01	3441 #	3190	-0-	-251	-0-	3080	2	110	9	N	100	181	1	94
02	3103 #	3002	-0-	-101	-0-	2908	2	94	9	N	85			179
03	3317 #	3126	-0-	-191	-0-	3034	2	92	9	N	84	170	1	93
04	3210 #	3030	-0-	-180	-0-	2934	2	96	9	N	87			180

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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11189 - 11302

11	148110 #	130669	-0-	-17441	-0-	300	1	127789	2	N	2345	2552	1	506
						2580	9							
12	153047 #	127947	-0-	-25100	-0-	310	1	124979	2	N	2416	2567	1	355
						2658	9							
01	153047 #	125119	-0-	-27928	-0-	310	1	122218	2	N	2355	2169	1	541
						2591	9							
02	112295 R	112295	-0-	-0-	-0-	290	1	109938	2	N	1879	2357	1	63
						2067	9							
03	132215	117450	-0-	-14765	-0-	310	1	114708	2	N	2211	1803	1	471
						2432	9							
04	127950	109549	-0-	-18401	-0-	300	1	107017	2	N	2029	2174	1	326
						2232	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

11	6900 X	6463	-0-	-437 B	-0-	5466	2	997	9	N	906	909	1	33
12	7130 X	4896	-0-	-2234 B	-0-	4131	2	765	9	N	695	703	1	25
01	6758 X	2859	-0-	-3899 B	-0-	2679	2	180	9	N	164	160	1	29
02	6235 X	383	-0-	-5852 B	-0-	10	2	373	9	N	339	354	1	14
03	6665 X	3894	-0-	-2771 B	-0-	3239	2	655	9	N	595	555	1	54
04	6450 X	4319	-0-	-2131 B	-0-	3774	2	545	9	N	495	528	1	21

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 11719 - 11878

11	4080 X	3771	-0-	-309 B	-0-	3149	2	622	9	N	565	545	1	75
12	4216 X	3509	-0-	-707 B	-0-	2962	2	547	9	N	497	517	1	55
01	4216 X	1938	-0-	-2278 B	-0-	1513	2	425	9	N	386	364	1	77
02	3741 X	2702	-0-	-1039 B	-0-	2209	2	493	9	N	448	364	1	161
03	3906 X	2922	-0-	-984 B	-0-	2557	2	365	9	N	332	369	1	124
*04	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	4471	2	813	9	N	739	729	1	134

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333											
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	255356	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12344	PERF.	12510	- 15084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
04	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		
11	15712 X	15712	-0-	-0-	B	-0-	14147	2	1565	9	N	1423	1285	1	189
12	15645 X	15645	-0-	-0-	B	-0-	13950	2	1695	9	N	1541	1488	1	242
01	12090 X	5071	-0-	-7019	B	-0-	4457	2	614	9	N	558	708	1	92
02	DLQ G-10	9684	-0-	9684	B	9684	8638	2	1046	9	N	951	895	1	148
03	18697 X	9013	-0-	-9684	B	-0-	7940	2	1073	9	N	975	922	1	201
*04	10112 X	10112	-0-	-0-	B	-0-	8936	2	1176	9	N	1069	1081	1	189

MARLENE OLSON		WELL #:		2	RRCID ->	255738	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	12216	- 16808		
11	15600 X	14443	-0-	-1157	B	-0-	143	1	11682	2	N	2380	2353	1	244
12	16120 X	14523	-0-	-1597	B	-0-	2618	9							
01	16120 X	10348	-0-	-5772	B	-0-	191	1	11911	2	N	2201	2336	1	109
							2421	9							
							142	1	8624	2	N	1438	1434	1	113
*02	10565 X	10565	-0-	-0-	B	-0-	1582	9							
							34	1	8468	2	N	1875	1817	1	171
03	11526 X	11526	-0-	-0-	B	-0-	2063	9							
04	9480 X	8603	-0-	-877	B	-0-	9445	2	2081	9	N	1892	1452	1	611
							7490	2	1113	9	N	1012	1462	1	161

KUNDE UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID ->	258555	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11440	- 11520		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLENE OLSON		WELL #:		1	RRCID ->	258557	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	N/A			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
													PLUGGED AND ABANDONED	12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15	

LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	258558	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11553	PERF.	11780	- 16593		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398												
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	86			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	86			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	86			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	86			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	86			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	86			Y	NO RPT	-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	70			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	70			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	70			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	70			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	70			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	70			Y	NO RPT	-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	4736			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	4736			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	4736			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	4736			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	4736			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	4736			N	NO RPT	-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	134			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	134			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	134			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	134			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	134			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	134			N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT D		//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		//CONT.// 525398	WELL #:	18H	RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11920 - 16011
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9420 X	3005	-0-	-6415 B	-0-	356 1 308 9	2341 3	Y	280	269 0	45 1	5
12	7905 X	7415	-0-	-490 B	-0-	877 1 1390 9	5148 3	Y	1264	1227 0	2 1	40
01	10686 X	10686	-0-	-0- B	-0-	978 1 2751 9	6957 3	Y	2501	2482 0	2 1	57
02	10080 X	10080	-0-	-0- B	-0-	1013 1 2604 9	6463 3	Y	2367	2343 0	3 1	78
03	9299 X	9299	-0-	-0- B	-0-	921 1 2798 9	5580 3	Y	2544	2587 0		35
04	10350 X	8380	-0-	-1970 B	-0-	902 1 2374 9	5104 3	Y	2158	2147 0		46

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:	12H	RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	13597 - 17488	
11	23940 X	20176	-0-	-3764 B	-0-	1392 1 1024 9	17760 3	Y	931	535 0	398 1	22
12	24025 X	19617	-0-	-4408 B	-0-	1210 1 906 9	17501 3	Y	824	835 0		11
01	21824 X	11688	-0-	-10136 B	-0-	651 1 620 9	10417 3	Y	564	559 0		16
02	20242 X	18089	-0-	-2153 B	-0-	991 1 1318 9	15780 3	Y	1198	1189 0	1 1	24
03	20863 X	15892	-0-	-4971 B	-0-	901 1 1537 9	13454 3	Y	1397	1399 0		22
04	20190 X	13491	-0-	-6699 B	-0-	825 1 1210 9	11456 3	Y	1100	1103 0		19

CHILDREN-WESTON UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	273438	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12214 - 18427	
11	38400 X	-0-	-0-	-38400 B	-0-			Y	-0-			-0-
12	17701 X	446	-0-	-17255 B	-0-	18 1 168 9	260 3	Y	153	151 0		2
01	18931 X	18931	-0-	-0- B	-0-	954 1 3769 9	14208 3	Y	3426	3327 0	2 1	99
02	T. A.	29751	-0-	29751 B	29751	1545 1 3797 9	24409 3	Y	3452	3479 0	3 1	69
03	T. A.	25134	-0-	25134 B	54885	1106 1 4025 9	20003 3	Y	3659	3671 0		57
04	T. A.	25706	-0-	25706 B	80591	1163 1 3742 9	20801 3	Y	3402	3401 0		58

FRANKE UNIT AC		WELL #:	1H	RRCID ->	274360	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12864 - 19309	
11	37830 X	30288	-0-	-7542 B	-0-	1270 1 4400 9	24618 3	Y	4000	4004 0	4 1	60
12	39091 X	29012	-0-	-10079 B	-0-	1155 1 4061 9	23796 3	Y	3692	3668 0	4 1	80
01	36053 X	26352	-0-	-9701 B	-0-	942 1 3702 9	21708 3	Y	3365	3326 0	3 1	116
02	32190 X	24198	-0-	-7992 B	-0-	789 1 3496 9	19913 3	Y	3178	3231 0		63
03	31558 X	13482	-0-	-18076 B	-0-	512 1 1822 9	11148 3	Y	1656	1697 0		22
04	30300 X	23091	-0-	-7209 B	-0-	986 1 3244 9	18861 3	Y	2949	2938 0		33

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//	525398									
MOBIL UNIT B AC		WELL #:	1H	RRCID ->	274682	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11963	PERF.12307	- 17921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		46860 X	21309	-0-	-25551 B	-0-	1324 1	2522	1471 0	1090 1	59	
							2774 9					
12		43617 X	20184	-0-	-23433 B	-0-	1186 1	2247	2275 0		31	
							2472 9					
01		33883 X	25774	-0-	-8109 B	-0-	1361 1	2695	2646 0	2 1	78	
							2965 9					
02		28188 X	24922	-0-	-3266 B	-0-	1251 1	2515	2562 0	1 1	30	
							2767 9					
03		26402 X	26402	-0-	-0- B	-0-	916 1	2702	2701 0		31	
							2972 9					
04		24930 X	24541	-0-	-389 B	-0-	1248 1	2457	2436 0		52	
							2703 9					

MOBIL UNIT B AC		WELL #:	2H	RRCID ->	274688	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12394	- 18375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		34775 X	34775	-0-	-0- B	-0-	2249 1	3662	2092 0	1565 1	85	
							4028 9					
12		32876 X	32876	-0-	-0- B	-0-	1942 1	3272	3312 0		45	
							3599 9					
01		30938 X	27806	-0-	-3132 B	-0-	1498 1	2788	2750 0	2 1	81	
							3067 9					
02		33611 X	22496	-0-	-11115 B	-0-	1131 1	2260	2313 0	1 1	27	
							2486 9					
03		35929 X	22023	-0-	-13906 B	-0-	764 1	2185	2187 0		25	
							2404 9					
04		34770 X	20091	-0-	-14679 B	-0-	1022 1	1963	1947 0		41	
							2159 9					

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	274914	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12784	- 15645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		11610 X	5002	-0-	-6608 B	-89420	839 1	48	49 0		1	
							53 9					
12		11997 X	5617	-0-	-6380 B	-89420	883 1	91	90 0		2	
							100 9					
01		7440 X	5864	-0-	-1576 B	-89420	504 1	165	166 0		1	
							182 9					
02		6960 X	6594	-0-	-366 B	-89420	683 1	243	242 0		2	
							267 9					
03		6045 X	14304	-0-	8259 B	-81161	603 1	696	690 0		8	
							766 9					
04		5670 X	20803	-0-	15133 B	-66028	1398 1	737	729 0		16	
							811 9					

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:	1H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	11912	PERF.12233	- 15532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		7440 X	4713	-0-	-2727 B	-0-	27 1	941	943 0		10	
							1035 9					
12		7688 X	6114	-0-	-1574 B	-0-	36 1	955	957 0		8	
							1051 9					
01		7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	921 1	842	841 0		9	
							926 9					
02		24085 X	24085	-0-	-0- B	-0-	1663 1	992	989 0		12	
							1091 9					
03		5766 X	5599	-0-	-167 B	-0-	782 1	977	978 0		11	
							1075 9					
04		6840 X	5296	-0-	-1544 B	-0-	708 1	930	931 0		10	
							1023 9					

		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		//CONT.//		525398										
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				WELL #:		2H	RRCID ->	275701	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12687	- 17916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		30060 X	26920	-0-	-3140 B	-0-	1432 1	24072 3	Y	1186	1146	0		142
							111 4	1305 9						
12		34968 X	24144	-0-	-10824 B	-0-	1208 1	21215 3	Y	1437	1420	0		159
							140 4	1581 9						
01		34968 X	27144	-0-	-7824 B	-0-	1536 1	23985 3	Y	1325	1336	0		148
							165 4	1458 9						
02		30334 X	29845	-0-	-489 B	-0-	1316 1	26124 3	Y	1951	1838	0		261
							259 4	2146 9						
03		30969 X	24582	-0-	-6387 B	-0-	1272 1	21838 3	Y	1194	1284	0		171
							159 4	1313 9						
04		26910 X	21018	-0-	-5892 B	-0-	1299 1	18647 3	Y	919	957	0		133
							61 4	1011 9						

		WELL #:		2H	RRCID ->	275704	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11948	- 16039		
11		27570 X	25332	-0-	-2238 B	-0-	990 1	19817 3	Y	4114	3539	0	586 1	74
							4525 9							
12		28489 X	23000	-0-	-5489 B	-0-	913 1	18132 3	Y	3595	3556	0		113
							3955 9							
01		28489 X	25916	-0-	-2573 B	-0-	1010 1	21255 3	Y	3319	3353	0	3 1	76
							3651 9							
02		22374 X	22374	-0-	-0- B	-0-	928 1	18011 3	Y	3123	3093	0	4 1	102
							3435 9							
03		21806 X	21806	-0-	-0- B	-0-	844 1	16998 3	Y	3604	3656	0		50
							3964 9							
04		19860 X	16496	-0-	-3364 B	-0-	593 1	12343 3	Y	3236	3217	0		69
							3560 9							

		WELL #:		1H	RRCID ->	275849	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12733	- 18335		
11		28290 X	26834	-0-	-1456 B	-0-	1430 1	24040 3	Y	1139	1102	0		136
							111 4	1253 9						
12		34782 X	25167	-0-	-9615 B	-0-	1303 1	22671 3	Y	947	978	0		105
							151 4	1042 9						
01		34782 X	28841	-0-	-5941 B	-0-	1652 1	25834 3	Y	1071	1056	0		120
							177 4	1178 9						
02		30628 X	30628	-0-	-0- B	-0-	1373 1	27951 3	Y	940	934	0		126
							270 4	1034 9						
03		29667 X	26866	-0-	-2801 B	-0-	1356 1	24440 3	Y	818	827	0		117
							170 4	900 9						
04		27900 X	23928	-0-	-3972 B	-0-	1463 1	21575 3	Y	746	755	0		108
							69 4	821 9						

		WELL #:		1H	RRCID ->	275972	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	11728	PERF.12376	- 19134		
11		38340 X	12432	-0-	-25908 B	-0-	586 1	9593 3	Y	2048	2071	0		21
							2253 9							
12		39618 X	27147	-0-	-12471 B	-0-	1450 1	22714 3	Y	2712	2711	0		22
							2983 9							
01		39618 X	32768	-0-	-6850 B	-0-	1467 1	27328 3	Y	3612	3597	0		37
							3973 9							
02		37729 X	27580	-0-	-10149 B	-0-	1175 1	23031 3	Y	3067	3067	0		37
							3374 9							
03		28417 X	28417	-0-	-0- B	-0-	1215 1	23807 3	Y	3086	3087	0		36
							3395 9							
04		31710 X	26619	-0-	-5091 B	-0-	1168 1	22395 3	Y	2778	2785	0		29
							3056 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT D AC		//CONT.// 86950 300 //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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710																
11	54120 X	26949	-0-	-27171 B	-0-	1772	1	22550	3	Y	2388	2387	0	3	1	27
12	45694 X	24742	-0-	-20952 B	-0-	2627	9	1800	1	Y	1976	1968	0			35
01	30535 X	25660	-0-	-4875 B	-0-	2174	9	1473	1	Y	2099	2110	0	5	1	19
02	27347 X	26148	-0-	-1199 B	-0-	2309	9	1324	1	Y	2018	2020	0			17
03	29233 X	25016	-0-	-4217 B	-0-	2220	9	876	1	Y	2081	2074	0			24
04	26940 X	20214	-0-	-6726 B	-0-	1096	1	2289	9	Y	1298	1295	0			27

WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541																
11	86880 X	79804	-0-	-7076 B	-0-	434	1	72089	3	Y	6619	6616	0	7	1	75
12	89776 X	84046	-0-	-5730 B	-0-	7281	9	508	1	Y	6333	6295	0			113
01	89776 X	61393	-0-	-28383 B	-0-	6966	9	368	1	Y	4613	4674	0	11	1	41
02	84593 X	66917	-0-	-17676 B	-0-	5074	9	452	1	Y	4989	4989	0			41
03	90427 X	58914	-0-	-31513 B	-0-	5488	9	351	1	Y	4866	4851	0			56
04	81330 X	54004	-0-	-27326 B	-0-	5353	9	388	1	Y	4332	4296	0			92

WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627																
11	59280 X	-0-	-0-	-59280 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	54002 X	11916	-0-	-42086 B	-0-	977	1	1306	9	Y	1187	1166	0			21
01	37014 X	21009	-0-	-16005 B	-0-	1278	1	2680	9	Y	2436	2430	0	6	1	21
02	17494 X	17494	-0-	-0- B	-0-	1054	1	2452	9	Y	2229	2232	0			18
03	15089 X	15089	-0-	-0- B	-0-	552	1	1597	9	Y	1452	1453	0			17
04	19530 X	14614	-0-	-4916 B	-0-	756	1	1213	9	Y	1103	1097	0			23

WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653																
11	77043 X	77043	-0-	-0- B	-0-	528	1	70084	3	Y	5846	5828	0	6	1	66
12	84789 X	84789	-0-	-0- B	-0-	6431	9	639	1	Y	6307	6261	0			112
01	77128 X	75794	-0-	-1334 B	-0-	6938	9	510	1	Y	5634	5683	0	13	1	50
02	74472 X	72676	-0-	-1796 B	-0-	6197	9	534	1	Y	5257	5264	0			43
03	81034 X	68305	-0-	-12729 B	-0-	5783	9	432	1	Y	5154	5138	0			59
04	78420 X	63377	-0-	-15043 B	-0-	5669	9	486	1	Y	4623	4584	0			98

WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653																

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT D AC		//CONT.// 86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK							
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	EOM BALANCE				
		WELL #: 1H	RRCID -> 276396	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 12025	PERF.12747	- 16913					
11	40290 X	30900	-0-	-9390 B	-0-	259 1	27533 3	Y	2825	2817 0	3 1	32
12	41633 X	34127	-0-	-7506 B	-0-	3108 9	28644 3	Y	3187	3162 0		57
01	34986 X	34986	-0-	-0- B	-0-	1977 1	29508 3	Y	3167	3188 0	8 1	28
02	30595 X	29989	-0-	-606 B	-0-	3506 9	25479 3	Y	2733	2739 0		22
03	34131 X	29052	-0-	-5079 B	-0-	1994 1	24908 3	Y	2842	2831 0		33
04	33870 X	22348	-0-	-11522 B	-0-	3484 9	18948 3	Y	1953	1945 0		41
		WELL #: 1H	RRCID -> 276752	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12711	PERF.12559	- 19771					
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H	RRCID -> 276752	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12711	PERF.12559	- 19771					
11	71910 X	46774	-0-	-25136 B	-0-	218 1	42388 3	Y	3620	3503 0		433
12	70990 X	46710	-0-	-24280 B	-0-	186 4	42512 3	Y	3318	3383 0		368
01	70184 X	36099	-0-	-34085 B	-0-	280 1	31846 3	Y	2458	2551 0		275
02	47647 X	46277	-0-	-1370 B	-0-	268 4	41493 3	Y	2220	2198 0		297
03	50933 X	43073	-0-	-7860 B	-0-	1335 1	38891 3	Y	2051	2055 0		293
04	46770 X	37908	-0-	-8862 B	-0-	214 4	34105 3	Y	1924	1939 0		278
		WELL #: 3H	RRCID -> 277347	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12715	PERF.12610	- 19417					
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H	RRCID -> 277347	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12715	PERF.12610	- 19417					
11	48512 X	48512	-0-	-0- B	-0-	206 1	44380 3	Y	3393	3290 0		406
12	48840 X	48840	-0-	-0- B	-0-	194 4	44780 3	Y	3199	3251 0		354
01	39485 X	39485	-0-	-0- B	-0-	282 4	35756 3	Y	3072	3082 0		344
02	49880 X	26819	-0-	-23061 B	-0-	118 1	22960 3	Y	2418	2439 0		323
03	53320 X	43633	-0-	-9687 B	-0-	232 4	39407 3	Y	2060	2089 0		294
04	48510 X	38091	-0-	-10419 B	-0-	986 1	34357 3	Y	1844	1871 0		267
		WELL #: 2HR	RRCID -> 277566	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12540	- 16245					
MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR	RRCID -> 277566	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12540	- 16245					
11	40680 X	13229	-0-	-27451 B	-0-	508 1	9854 3	N	2606	2618 0	3 1	39
12	35402 X	9648	-0-	-25754 B	-0-	2867 9	8273 3	N	875	894 0	1 1	19
01	30628 X	7270	-0-	-23358 B	-0-	412 1	5737 3	N	900	887 0	1 1	31
02	28652 X	7079	-0-	-21573 B	-0-	963 9	5403 3	N	901	914 0		18
03	28303 X	4818	-0-	-23485 B	-0-	543 1	3292 3	N	749	757 0		10
04	13230 X	5767	-0-	-7463 B	-0-	990 9	4393 3	N	703	701 0		12
		WELL #: 2HR	RRCID -> 277566	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12540	- 16245					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	45030 X	20797	-0-	-24233 B	-0-	997	1	15878	3	Y	3565	3569	0	37
						3922	9							
12	36115 X	18839	-0-	-17276 B	-0-	920	1	14601	3	Y	3016	3029	0	24
						3318	9							
01	25668 X	11499	-0-	-14169 B	-0-	582	1	9561	3	Y	1233	1244	0	13
						1356	9							
02	24012 X	18178	-0-	-5834 B	-0-	938	1	15656	3	Y	1440	1436	0	17
						1584	9							
03	25668 X	18872	-0-	-6796 B	-0-	756	1	14743	3	Y	3066	3047	0	36
						3373	9							
04	20790 X	16807	-0-	-3983 B	-0-	673	1	13010	3	Y	2840	2847	0	29
						3124	9							
KRAMER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912														
11	38670 X	29113	-0-	-9557 B	-0-	1553	1	26053	3	Y	1260	1215	0	151
						121	4	1386	9					
12	36084 X	28246	-0-	-7838 B	-0-	1439	1	25231	3	Y	1282	1291	0	142
						166	4	1410	9					
01	33170 X	29584	-0-	-3586 B	-0-	1682	1	26258	3	Y	1330	1323	0	149
						181	4	1463	9					
02	31030 X	30519	-0-	-511 B	-0-	1370	1	27413	3	Y	1333	1304	0	178
						270	4	1466	9					
03	33077 X	25580	-0-	-7497 B	-0-	1338	1	22298	3	Y	1615	1562	0	231
						167	4	1777	9					
04	29100 X	25599	-0-	-3501 B	-0-	1505	1	22443	3	Y	1436	1459	0	208
						71	4	1580	9					
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171														
11	47280 X	15000	-0-	-32280 B	-0-	614	1	10062	3	Y	3931	3931	0	41
						4324	9							
12	41757 X	19025	-0-	-22732 B	-0-	932	1	14760	3	Y	3030	3047	0	24
						3333	9							
01	29326 X	17876	-0-	-11450 B	-0-	767	1	14198	3	Y	2646	2643	0	27
						2911	9							
02	27434 X	18000	-0-	-9434 B	-0-	731	1	14246	3	Y	2748	2742	0	33
						3023	9							
03	28613 X	19379	-0-	-9234 B	-0-	780	1	15268	3	Y	3028	3025	0	36
						3331	9							
*04	19238 X	19238	-0-	-0- B	-0-	931	1	15026	3	Y	2983	2988	0	31
						3281	9							
KRAMER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568														
11	82380 X	43736	-0-	-38644 B	-0-	168	1	40278	3	Y	2831	2751	0	339
						176	4	3114	9					
12	85126 X	38902	-0-	-46224 B	-0-	185	1	35728	3	Y	2513	2574	0	278
						225	4	2764	9					
01	85126 X	20236	-0-	-64890 B	-0-	167	1	18083	3	Y	1698	1786	0	190
						118	4	1868	9					
02	79634 X	36657	-0-	-42977 B	-0-	1552	1	32950	3	Y	1682	1647	0	225
						305	4	1850	9					
03	49569 X	39413	-0-	-10156 B	-0-	1576	1	35834	3	Y	1642	1632	0	235
						197	4	1806	9					
04	43740 X	35195	-0-	-8545 B	-0-	1510	1	31996	3	Y	1471	1493	0	213
						71	4	1618	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126														COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610		
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11		77705 X	77705	-0-	-0- B	-0-		556	1	66130	3	Y	10017	8438 0	1399 1 180				
								11019	9										
12		DELQ PR	94451	-0-	94451 B	94451		715	1	82776	3	Y	9964	9912 0	9 1 223				
								10960	9										
01		172299 X	77848	-0-	-94451 B	-0-		616	1	68454	3	Y	7980	7965 0	6 1 232				
								8778	9										
02		101645 X	67097	-0-	-34548 B	-0-		513	1	58708	3	Y	7160	7243 0	6 1 143				
								7876	9										
03		108655 X	61110	-0-	-47545 B	-0-		1477	1	52734	3	Y	6272	6317 0	98				
								6899	9										
04		91410 X	50547	-0-	-40863 B	-0-		371	1	44482	3	Y	5176	5186 0	88				
								5694	9										
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166														COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381		
11		64680 X	21361	-0-	-43319 B	-0-		643	1	17469	3	Y	2954	2960 0	31				
								3249	9										
12		66836 X	25765	-0-	-41071 B	-0-		1336	1	21164	3	Y	2968	2975 0	24				
								3265	9										
01		66836 X	27163	-0-	-39673 B	-0-		1220	1	22597	3	Y	3042	3035 0	31				
								3346	9										
02		62524 X	23393	-0-	-39131 B	-0-		1002	1	19425	3	Y	2696	2694 0	33				
								2966	9										
03		66836 X	19450	-0-	-47386 B	-0-		826	1	16112	3	Y	2284	2290 0	27				
								2512	9										
04		26280 X	19195	-0-	-7085 B	-0-		827	1	15962	3	Y	2187	2191 0	23				
								2406	9										
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201														COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844		
11		0 W	31864	-0-	31864 B	603404		1085	1	25929	3	Y	4409	4512 0	42				
								4850	9										
12		0 W	33046	-0-	33046 B	636450		1268	1	27398	3	Y	3982	3992 0	32				
								4380	9										
01		0 W	29384	-0-	29384 B	665834		1304	1	24028	3	Y	3684	3671 0	45				
								4052	9										
02		0 W	26210	-0-	26210 B	692044		1320	1	21373	3	Y	3197	3203 0	39				
								3517	9										
03		718089 X	26045	-0-	-692044 B	-0-		1251	1	20527	3	Y	3879	3888 0	30				
								4267	9										
04		31980 X	23738	-0-	-8242 B	-0-		19896	3	3842	9	Y	3493	3501 0	22				
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213														COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275		
11		0 W	36576	-0-	36576 B	599612		304	1	30444	3	Y	5298	5317 0	6 1 79				
								5828	9										
12		0 W	32732	-0-	32732 B	632344		261	1	27338	3	Y	4666	4639 0	5 1 101				
								5133	9										
01		0 W	29390	-0-	29390 B	661734		824	1	24682	3	Y	3531	3507 0	3 1 122				
								3884	9										
02		0 W	27187	-0-	27187 B	688921		927	1	23405	3	Y	2595	2665 0	52				
								2855	9										
03		712015 X	23094	-0-	-688921 B	-0-		498	1	19319	3	Y	2979	2992 0	39				
								3277	9										
*04		43394 X	43394	-0-	-0- B	-0-		288	1	36053	3	Y	6412	6379 0	72				
								7053	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279234	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12278	PERF.12976	- 19072	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 W	37058	-0-	37058 B	620497	294 1 5895 9	30869 3	Y	5359	5375 0	6 1	80	
12	0 W	32726	-0-	32726 B	653223	122 1 6872 9	25732 3	Y	6247	6184 0	7 1	136	
01	0 W	37234	-0-	37234 B	690457	1366 1 4114 9	31754 3	Y	3740	3744 0	3 1	129	
02	0 W	27994	-0-	27994 B	718451	954 1 2917 9	24123 3	Y	2652	2728 0		53	
03	730868 X	12417	-0-	-718451 B	-0-	279 1 1978 9	10160 3	Y	1798	1827 0		24	
04	23550 X	-0-	-0-	-23550 B	-0-			Y	-0-	24 0		-0-	
MAY B UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279244	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12585	- 16200	
11	0 W	10001	-0-	10001 B	411087	100 1 2801 9	7100 3	Y	2546	2588 0	3 1	38	
12	0 W	13450	-0-	13450 B	424537	413 1 2527 9	10510 3	Y	2297	2282 0	3 1	50	
01	0 W	15419	-0-	15419 B	439956	536 1 2501 9	12382 3	Y	2274	2243 0	2 1	79	
02	0 W	13823	-0-	13823 B	453779	457 1 1845 9	11521 3	Y	1677	1723 0		33	
03	467689 X	13910	-0-	-453779 B	-0-	510 1 1835 9	11565 3	Y	1668	1679 0		22	
04	14910 X	12643	-0-	-2267 B	-0-	558 1 1889 9	10196 3	Y	1717	1710 0		29	
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279601	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12071	- 17723	
*05	0	1275	-0-	1275 B	1275	8 1 284 9	983 3	Y	258	238 0	16 1	4	
*06	7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	
*07	9610 X	-0-	-0-	-9610 B	-0-			Y	-0-			-0-	
08	9610 X	3529	-0-	-6081 B	-0-	37 1 1115 9	2377 3	Y	1014	948 0	49 1	17	
*09	16806 X	16806	-0-	-0- B	-0-	198 1 3720 9	12888 3	Y	3382	3358 0		41	
*10	21645 X	21645	-0-	-0- B	-0-	844 1 6114 9	14687 3	Y	5558	5536 0		63	
*11	9800 X	9800	-0-	-0- B	-0-	467 1 1902 9	7431 3	Y	1729	1774 0		18	
12	9610 X	9238	-0-	-372 B	-0-	850 1 2231 9	6157 3	Y	2028	2030 0		16	
*01	10542 X	10542	-0-	-0- B	-0-	1012 1 2214 9	7316 3	Y	2013	2008 0		21	
*02	8990 X	7551	-0-	-1439 B	-0-	832 1 1806 9	4913 3	Y	1642	1643 0		20	
03	9610 X	4393	-0-	-5217 B	-0-	773 1 1214 9	2406 3	Y	1104	1111 0		13	
04	9300 X	5325	-0-	-3975 B	-0-	781 1 1456 9	3088 3	Y	1324	1323 0		14	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	0	490	-0-	490 B	490	3 103	384 3	Y	94	86 0	6 1 2
*06	5592 X	-0-	-0-	-5592 B	-0-			Y	1	1 0	-0-
*07	7223 X	-0-	-0-	-7223 B	-0-			Y	-0-		-0-
08	7223 X	1495	-0-	-5728 B	-0-	14 391	1090 3	Y	355	332 0	17 1 6
*09	6990 X	3221	-0-	-3769 B	-0-	44 794	2383 3	Y	722	719 0	9
*10	7223 X	6014	-0-	-1209 B	-0-	276 998	4740 3	Y	907	906 0	10
*11	6990 X	4368	-0-	-2622 B	-0-	430 1158	2780 3	Y	1053	1052 0	11
12	9470 X	9470	-0-	-0- B	-0-	956 3057	5457 3	Y	2779	2768 0	22
*01	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	1031 980	5385 3	Y	891	904 0	9
*02	6757 X	4391	-0-	-2366 B	-0-	786 922	2683 3	Y	838	837 0	10
03	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	850 1678	4813 3	Y	1525	1517 0	18
04	6990 X	5286	-0-	-1704 B	-0-	785 1249	3252 3	Y	1135	1141 0	12

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

*05	0	404	-0-	404 B	404	3 1	401 3	Y	-0-		-0-
*06	0	56050	-0-	56050 B	56454	689 18887	36474 3	Y	17170	16560 0	262 1 348
*07	173603 X	117149	-0-	-56454 B	-0-	816 23409	92924 3	Y	21281	21389 0	69 1 171
08	99128 X	99128	-0-	-0- B	-0-	729 19028	79371 3	Y	17298	17341 0	128
*09	76260 X	72344	-0-	-3916 B	-0-	439 14051	57854 3	Y	12774	12490 0	296 1 116
*10	78802 X	55673	-0-	-23129 B	-0-	299 10791	44583 3	Y	9810	9662 0	264
*11	76260 X	44019	-0-	-32241 B	-0-	346 9115	34558 3	Y	8286	8438 0	5 1 107
12	78802 X	44336	-0-	-34466 B	-0-	1572 6894	35870 3	Y	6267	6323 0	51
*01	78802 X	39136	-0-	-39666 B	-0-	1688 6430	31018 3	Y	5845	5825 0	71
*02	73718 X	8010	-0-	-65708 B	-0-	397 1189	6424 3	Y	1081	1139 0	13
03	78802 X	38738	-0-	-40064 B	-0-	1367 6364	31007 3	Y	5785	5722 0	76
04	76260 X	32127	-0-	-44133 B	-0-	1363 5124	25640 3	Y	4658	4681 0	53

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

11	96120 X	38485	-0-	-57635 B	-0-	300 4321	33864 3	N	3928	2269 0	1691 1 91
12	99324 X	38032	-0-	-61292 B	-0-	316 3743	33973 3	N	3403	3447 0	47
01	99324 X	30644	-0-	-68680 B	-0-	1073 2866	26705 3	N	2605	2574 0	2 1 76
02	92916 X	4137	-0-	-88779 B	-0-	290 710	3137 3	N	645	707 0	1 1 13
03	99324 X	4	-0-	-99320 B	-0-	4 1		N	-0-	13 0	-0-
04	96120 X	-0-	-0-	-96120 B	-0-			N	-0-		-0-

 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	124525 X	120724	-0-	-3801 B	-0-	1042 1 20826 9	98856 3	Y	18933	18708 1		243
*09	107730 X	96109	-0-	-11621 B	-0-	974 1 11399 9	83736 3	Y	10363	21 0	10129 1	456
*10	111321 X	81806	-0-	-29515 B	-0-	641 1 8511 9	72654 3	Y	7737	1551 0	6460 1	182
*11	107730 X	62924	-0-	-44806 B	-0-	483 1 6454 9	55987 3	Y	5867	3417 0	2496 1	136
*12	111321 X	55456	-0-	-55865 B	-0-	463 1 5311 9	49682 3	Y	4828	4897 0		67
*01	111321 X	43591	-0-	-67730 B	-0-	1595 1 3369 9	38627 3	Y	3063	3039 0	2 1	89
*02	104139 X	32385	-0-	-71754 B	-0-	1734 1 2764 9	27887 3	Y	2513	2550 0	2 1	50
*03	111321 X	44631	-0-	-66690 B	-0-	2144 1 3230 9	39257 3	Y	2936	2940 0		46
04	107730 X	36865	-0-	-70865 B	-0-	1803 1 2550 9	32512 3	Y	2318	2325 0		39

 SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

*05	128361 X	121603	-0-	-6758 B	-0-	1048 1 22306 9	98249 3	Y	20278	12678 0	7426 1	198
06	103170 X	90910	-0-	-12260 B	-0-	907 1 17518 9	72485 3	Y	15925	8548 0	7405 1	170
07	106609 X	76938	-0-	-29671 B	-0-	688 1 15147 9	61103 3	Y	13770	5827 0	7872 1	241
08	106609 X	60568	-0-	-46041 B	-0-	610 1 12194 9	47764 3	Y	11085	9182 0	1981 1	163
09	103170 X	54084	-0-	-49086 B	-0-	507 1 10044 9	43533 3	Y	9131	7280 0	1873 1	141
10	106609 X	46554	-0-	-60055 B	-0-	443 1 9015 9	37096 3	Y	8195	8168 0	31 1	137
11	103170 X	38764	-0-	-64406 B	-0-	359 1 7358 9	31047 3	Y	6689	6719 0	7 1	100
12	106609 X	38211	-0-	-68398 B	-0-	342 1 6832 9	31037 3	Y	6211	6169 0	7 1	135
01	106609 X	30125	-0-	-76484 B	-0-	157 1 5818 9	24150 3	Y	5289	5236 0	5 1	183
02	99731 X	28744	-0-	-70987 B	-0-	132 1 5368 9	23244 3	Y	4880	4966 0		97
03	106609 X	20129	-0-	-86480 B	-0-	490 1 4379 9	15260 3	Y	3981	4025 0		53
04	103170 X	25719	-0-	-77451 B	-0-	1062 1 4426 9	20231 3	Y	4024	4032 0		45

		//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED				CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
		//CONT.// 525398												
SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC		WELL #: 11H RRCID -> 279825				COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12121	PERF.12123	- 16057			
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	
*10	0 W	19113	-0-	19113 B	19113	182	1	13934	3	Y	4543	4491	0	52
						4997	9							
*11	0 W	41665	-0-	41665 B	60778	406	1	30372	3	Y	9897	9846	0	103
						10887	9							
*12	0 W	33457	-0-	33457 B	94235	345	1	24204	3	Y	8098	8136	0	65
						8908	9							
*01	0 W	27194	-0-	27194 B	121429	258	1	21213	3	Y	5203	5214	0	54
						5723	9							
*02	0 W	19943	-0-	19943 B	141372	862	1	16761	3	Y	2109	2137	0	26
						2320	9							
*03	0 W	24452	-0-	24452 B	165824	965	1	18773	3	Y	4285	4261	0	50
						4714	9							
04	0 W	14998	-0-	14998 B	180822	579	1	11173	3	Y	2951	2971	0	30
						3246	9							

MAY UNIT 1 AC		WELL #: 12H RRCID -> 279829				COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419			
11	39780 X	28055	-0-	-11725 B	-0-	541	1	21440	3	N	5522	5662	0	53
						6074	9							
12	41106 X	23007	-0-	-18099 B	-0-	867	1	18746	3	N	3085	3113	0	25
						3394	9							
01	41106 X	16768	-0-	-24338 B	-0-	683	1	12625	3	N	3145	3132	0	38
						3460	9							
02	38454 X	13441	-0-	-25013 B	-0-	686	1	10201	3	N	2322	2332	0	28
						2554	9							
03	41106 X	15592	-0-	-25514 B	-0-	1233	1	10897	3	N	3147	3151	0	24
						3462	9							
04	39780 X	10914	-0-	-28866 B	-0-	8454	3	2460	9	N	2236	2246	0	14

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 2H RRCID -> 279863				COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622			
*09	29291 X	29291	-0-	-0- B	-0-	260	1	22286	3	Y	6132	6058	0	74
						6745	9							
*10	68529 X	68529	-0-	-0- B	-0-	594	1	51735	3	Y	14727	14633	0	168
						16200	9							
*11	36060 X	30629	-0-	-5431 B	-0-	411	1	23883	3	Y	5759	5867	0	60
						6335	9							
*12	37262 X	33394	-0-	-3868 B	-0-	175	1	24027	3	Y	8356	8349	0	67
						9192	9							
*01	37262 X	37028	-0-	-234 B	-0-	181	1	26840	3	Y	9097	9070	0	94
						10007	9							
*02	34858 X	32843	-0-	-2015 B	-0-	235	1	23632	3	Y	8160	8155	0	99
						8976	9							
*03	37262 X	34422	-0-	-2840 B	-0-	161	1	24409	3	Y	8956	8950	0	105
						9852	9							
04	36060 X	27654	-0-	-8406 B	-0-	129	1	20203	3	Y	6656	6692	0	69
						7322	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT D AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 279864			COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953					
*09	17208 X	17208	-0-	-0- B	-0-	157 2577	1 9	14474	3	Y	2343	493	0	1823	1	27
*10	90078 X	90078	-0-	-0- B	-0-	503 13924	1 9	75651	3	Y	12658	12552	0	10	1	123
*11	72970 X	72970	-0-	-0- B	-0-	491 8875	1 9	63604	3	Y	8068	8090	0	9	1	92
*12	70793 X	70793	-0-	-0- B	-0-	485 7807	1 9	62501	3	Y	7097	7063	0			126
*01	56668 X	45470	-0-	-11198 B	-0-	336 4522	1 9	40612	3	Y	4111	4191	0	10	1	36
*02	53012 X	6978	-0-	-46034 B	-0-	575 768	1 9	5635	3	Y	698	728	0			6
*03	56668 X	41954	-0-	-14714 B	-0-	1571 2749	1 9	37634	3	Y	2499	2476	0			29
04	54840 X	36499	-0-	-18341 B	-0-	1986 2276	1 9	32237	3	Y	2069	2054	0			44
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 6H		RRCID -> 279954			COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817					
*09	0	17551	-0-	17551 B	17551	156 2520	1 9	14875	3	Y	2291	482	0	1782	1	27
*10	117491 X	99940	-0-	-17551 B	-0-	835 12792	1 9	86313	3	Y	11629	11533	0	10	1	113
*11	84614 X	84614	-0-	-0- B	-0-	594 10756	1 9	73264	3	Y	9778	9769	0	11	1	111
*12	82627 X	82627	-0-	-0- B	-0-	596 9702	1 9	72329	3	Y	8820	8774	0			157
*01	74214 X	62779	-0-	-11435 B	-0-	444 6952	1 9	55383	3	Y	6320	6406	0	15	1	56
*02	69426 X	55434	-0-	-13992 B	-0-	405 5639	1 9	49390	3	Y	5126	5140	0			42
*03	74214 X	43437	-0-	-30777 B	-0-	277 4913	1 9	38247	3	Y	4466	4457	0			51
04	71820 X	33257	-0-	-38563 B	-0-	456 3814	1 9	28987	3	Y	3467	3445	0			73
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279955			COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188					
*07	29810 X	29810	-0-	-0- B	-0-	218 5222	1 9	24370	3	Y	4747	4678	1			69
08	85157 X	51599	-0-	-33558 B	-0-	465 9749	1 9	41385	3	Y	8863	8784	1			148
09	82410 X	39191	-0-	-43219 B	-0-	584 6996	1 9	31611	3	Y	6360	1370	0	5063	1	75
10	85157 X	71705	-0-	-13452 B	-0-	594 12451	1 9	58660	3	Y	11319	11275	0	9	1	110
11	82410 X	54299	-0-	-28111 B	-0-	439 9833	1 9	44027	3	Y	8939	8937	0	10	1	102
12	85157 X	68459	-0-	-16698 B	-0-	582 11035	1 9	56842	3	Y	10032	9955	0			179
01	85157 X	63011	-0-	-22146 B	-0-	502 9461	1 9	53048	3	Y	8601	8683	0	21	1	76
02	79663 X	38735	-0-	-40928 B	-0-	365 6468	1 9	31902	3	Y	5880	5908	0			48
03	85157 X	27842	-0-	-57315 B	-0-	347 3791	1 9	23704	3	Y	3446	3454	0			40
04	82410 X	12875	-0-	-69535 B	-0-	229 34	1 4	8914	3	Y	3362	3317	0			85
								3698	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	45608 X	45608 -0-	-0- B	-0-	262 1	34985 3	Y	8939	8311 0	550 1	78		
					528 4	9833 9							
*11	41370 X	35222 -0-	-6148 B	-0-	151 1	27524 3	Y	6503	6495 0		86		
					394 4	7153 9							
*12	42749 X	34902 -0-	-7847 B	-0-	151 1	28448 3	Y	5214	5195 0		105		
					568 4	5735 9							
*01	42749 X	28434 -0-	-14315 B	-0-	629 1	23188 3	Y	3710	3734 0		81		
					536 4	4081 9							
*02	39991 X	22224 -0-	-17767 B	-0-	1261 1	18100 3	Y	2283	2298 0		66		
					352 4	2511 9							
*03	42749 X	24059 -0-	-18690 B	-0-	1195 1	20078 3	Y	2442	2435 0		73		
					100 4	2686 9							
04	41370 X	20197 -0-	-21173 B	-0-	960 1	16333 3	Y	2374	2355 0		92		
					293 4	2611 9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279990		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605			
*11	50247 X	50247 -0-	-0- B	-0-	434 1	42370 3	Y	6766	3710 0	2899 1	157		
					7443 9								
12	92163 X	83517 -0-	-8646 B	-0-	700 1	71822 3	Y	9995	10013 0		139		
					10995 9								
01	92163 X	67981 -0-	-24182 B	-0-	528 1	58980 3	Y	7703	7612 0	6 1	224		
					8473 9								
02	86217 X	50745 -0-	-35472 B	-0-	412 1	43729 3	Y	6004	6103 0	5 1	120		
					6604 9								
03	92163 X	32997 -0-	-59166 B	-0-	503 1	26896 3	Y	5089	5130 0		79		
					5598 9								
04	89190 X	38957 -0-	-50233 B	-0-	918 1	33627 3	Y	4011	4022 0		68		
					4412 9								

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280029		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576			
11	15710 X	NO RPT -0-	-15710 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	97402 X	NO RPT -0-	-97402 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	97402 X	NO RPT -0-	-97402 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	91118 X	NO RPT -0-	-91118 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	97402 X	NO RPT -0-	-97402 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	94260 X	NO RPT -0-	-94260 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 280030		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686			
11	44746 X	NO RPT -0-	-44746 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	106702 X	NO RPT -0-	-106702 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	106702 X	NO RPT -0-	-106702 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	99818 X	NO RPT -0-	-99818 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	106702 X	NO RPT -0-	-106702 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	103260 X	NO RPT -0-	-103260 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MOBIL UNIT D AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280059		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959			
11	10850 X	NO RPT -0-	-10850 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	67270 X	NO RPT -0-	-67270 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	67270 X	NO RPT -0-	-67270 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	62930 X	NO RPT -0-	-62930 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	67270 X	NO RPT -0-	-67270 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	65100 X	NO RPT -0-	-65100 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12655 - 16374		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	280062	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12458 - 16460		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MAY B UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280084	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12526 - 17195		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	80158 X	NO RPT	-0-	-80158 B		-0-			N	NO RPT		-0-	
01	95573 X	NO RPT	-0-	-95573 B		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	89407 X	NO RPT	-0-	-89407 B		-0-			N	NO RPT		-0-	
03	95573 X	NO RPT	-0-	-95573 B		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	92490 X	NO RPT	-0-	-92490 B		-0-			N	NO RPT		-0-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128 - 19291
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13003 - 17358
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PHILLIPPE GUL		WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.13168 - 18916		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (CRETACEOUS)				86950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
KARIS RESOURCES, LLC				451102											
GRANT				WELL #:	1	RRCID ->	265539	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	5662 - 7084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596													
WINDHAM A				WELL #:	1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12760 - 19053				
11	18451 X	17904	-0-	-547		-0-	17017	3	887	9	N	806	909	1	207		
12	18879 X	15576	-0-	-3303		-0-	14695	3		5	4	N	796	740	1	263	
							876	9									
01	18879 X	4930	-0-	-13949		-0-	4086	3	844	9	N	767	570	1	460		
02	17661 X	4142	-0-	-13519		-0-	3463	3	679	9	N	617	767	1	310		
03	18879 X	14490	-0-	-4389		-0-	13771	3	719	9	N	654	64	0	539	1	361
04	17910 X	13252	-0-	-4658		-0-	12483	3	769	9	N	699	864	1	196		

BORN A				WELL #:	1H	RRCID ->	260391	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	13396 - 17120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	2	-0-	2		2	2	3			N	-0-			79
03	14B2 EXT	771	-0-	771		773	767	3	4	9	N	4	4	0	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		773					N	-0-			79

MATKIN SUGARKANE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266698	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14358 - 19109		
11	28920 X	22693	-0-	-6227		-0-	22693	3			N	-0-	4	8	86
12	29884 X	24092	-0-	-5792		-0-	24092	3			N	-0-			86
01	27745 X	20084	-0-	-7661		-0-	20077	3	7	9	N	6			92
02	25288 X	18465	-0-	-6823		-0-	18465	3			N	-0-			92
03	24087 X	20279	-0-	-3808		-0-	20279	3			N	-0-			92
04	23310 X	18847	-0-	-4463		-0-	18847	3			N	-0-			92

MC CARN A				WELL #:	5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	13101 - 19953		
11	97657 X	749	-0-	-96908		-0-	749	3			N	-0-			98
12	39525 X	548	-0-	-38977		-0-	548	3			N	-0-			98
01	39525 X	173	-0-	-39352		-0-	173	3			N	-0-			98
02	24070 X	-0-	-0-	-24070		-0-					N	-0-			98
03	25730 X	1553	-0-	-24177		-0-	1545	3	8	9	N	7	7	0	98
04	750 X	6	-0-	-744		-0-	6	3			N	-0-			98

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
MC CARN B														
WELL #: 1H RRCID -> 266847														
COMPL. DATE 11/13/2012														
TOTAL DEPTH 13047														
PERF.13349 - 18750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	98	-0-	98	714	47	3	51	4	N	-0-			266
12	T. A.	99	-0-	99	813	45	3	54	4	N	-0-			266
01	T. A.	121	-0-	121	934	24	3	97	4	N	-0-			266
02	934 X	-0-	-0-	-934	-0-					N	-0-			266
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1698	3	1933	4	N	-0-	46	0	220
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			220

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1												WELL #: 1H RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13450 - 18184	
11	38819 X	36855	-0-	-1964	-0-	36851	3	4	9	N	4	4	8	85					
12	39494 X	36213	-0-	-3281	-0-	36211	3	2	9	N	2	2	0	85					
01	39494 X	34075	-0-	-5419	-0-	34069	3	6	9	N	5	3	0	87					
02	36946 X	31163	-0-	-5783	-0-	31160	3	3	9	N	3	3	0	87					
03	39494 X	28012	-0-	-11482	-0-	28004	3	8	9	N	7	4	0	87					
04	36870 X	25946	-0-	-10924	-0-	25940	3	6	9	N	5	3	0	87					

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP												109333									
KUNDE UNIT A												WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520	
11	2430 X	2094	-0-	-336	-0-	1	1	1301	2	N	720	721	1	44							
						792	9														
12	2511 X	1342	-0-	-1169	-0-	926	2	416	9	N	378	368	1	54							
01	2511 X	1177	-0-	-1334	-0-	772	2	405	9	N	368	365	1	57							
02	2204 X	524	-0-	-1680	-0-	17	2	507	9	N	461	346	1	172							
03	2170 X	634	-0-	-1536	-0-	494	2	140	9	N	127	179	1	120							
04	2100 X	1063	-0-	-1037	-0-	692	2	371	9	N	337	362	1	95							

BORDOVSKY A7												WELL #: 1		RRCID -> 247044		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12888 - 18204	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			180							
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	9	N	44	96	1	128							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			128							

KUNDE UNIT A												WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405	
11	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	82	1	2448	2	N	579	551	1	84							
						637	9														
12	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	82	1	2028	2	N	715	710	1	89							
						787	9														
01	3317 X	1799	-0-	-1518	-0-	1366	2	433	9	N	394	370	1	113							
02	3103 X	2681	-0-	-422	-0-	161	1	15	2	N	2277	2175	1	215							
						2505	9														
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1	163	1	53							
*04	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	250	1	6664	2	N	1756	1457	1	352							
						1932	9														

MARLENE OLSON												WELL #: 1		RRCID -> 251511		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12094 - 12310	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22							

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	7256	2	2191	9	N	1992	190
12	8928 X	7736	-0-	-1192	-0-	5898	2	1838	9	N	1671	84
01	8928 X	4729	-0-	-4199	-0-	3645	2	1084	9	N	985	144
02	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	7418	2	2409	9	N	2190	183
03	8928 X	238	-0-	-8690	-0-	238	2			N	-0-	183
04	8640 X	170	-0-	-8470	-0-	67	2	103	9	N	94	99

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2518	2	407	9	N	370	59
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2509	2	402	9	N	365	49
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2689	2	397	9	N	361	43
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2223	2	387	9	N	352	46
03	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2363	2	281	9	N	255	120
*04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2266	2	505	9	N	459	57

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787												
11	2940 X	2570	-0-	-370	-0-	2371	2	199	9	N	181	161
12	3038 X	1783	-0-	-1255	-0-	1583	2	200	9	N	182	151
01	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2441	2	450	9	N	409	192
02	2726 X	1390	-0-	-1336	-0-	46	1	1344	2	N	-0-	192
03	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	408	1	1668	2	N	468	290
						515	9					
04	2790 X	1374	-0-	-1416	-0-	401	1	973	2	N	-0-	290

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314												
11	9600 X	8841	-0-	-759	-0-	243	1	6948	2	N	1500	173
						1650	9					
12	9920 X	9563	-0-	-357	-0-	7749	2	1814	9	N	1649	158
01	9920 X	5111	-0-	-4809	-0-	25	1	4096	2	N	900	124
						990	9					
02	25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	47	1	18818	2	N	5758	260
						6334	9					
03	19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	220	1	16144	2	N	3123	318
						3435	9					
*04	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	155	1	9325	2	N	2395	181
						2635	9					

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903												
11	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	8	1	5053	2	N	985	96
						1084	9					
12	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	7	1	9785	2	N	1044	230
						1148	9					
01	6603 X	3910	-0-	-2693	-0-	91	1	3064	2	N	686	179
						755	9					
02	6177 X	3630	-0-	-2547	-0-	10	1	3168	2	N	411	225
						452	9					
03	10416 X	4737	-0-	-5679	-0-	3794	2	943	9	N	857	164
04	10080 X	4795	-0-	-5285	-0-	3817	2	978	9	N	889	138

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920												
11	5130 X	2783	-0-	-2347	-0-	2356	2	427	9	N	388	283
12	6572 X	2013	-0-	-4559	-0-	1813	2	200	9	N	182	283
01	6572 X	2119	-0-	-4453	-0-	1961	2	158	9	N	144	251
02	6148 X	1484	-0-	-4664	-0-	1484	2			N	-0-	251
03	3317 X	1619	-0-	-1698	-0-	1225	2	394	9	N	358	242
04	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	1314	2	202	9	N	184	247

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6120 X	4959	-0-	-1161	-0-	427	1	3359	2	N	1066	1056	1		134
12	5890 X	5095	-0-	-795	-0-	1173	9	604	1	N	895	738	1		291
01	5518 X	5218	-0-	-300	-0-	985	9	633	1	N	1062	1107	1		246
02	5162 X	4297	-0-	-865	-0-	1168	9	547	1	N	662	542	1		366
03	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	728	9	506	1	N	952	912	1		406
04	5040 X	4779	-0-	-261	-0-	1047	9	3965	2	N	740	733	1		413
DOBIE RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 259025		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500					
11	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	1857	1	7664	2	N	1711	1799	1		209
12	17670 X	9823	-0-	-7847	-0-	1882	9	915	1	N	1326	1287	1		248
01	17670 X	8023	-0-	-9647	-0-	1459	9	689	1	N	852	921	1		179
02	16530 X	5922	-0-	-10608	-0-	937	9	600	1	N	733	738	1		174
03	17608 X	6053	-0-	-11555	-0-	806	9	629	1	N	765	729	1		210
04	11400 X	5150	-0-	-6250	-0-	842	9	572	1	N	684	543	1		351
SCHEDEL UNIT A-189		WELL #:		1	RRCID -> 259776		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558					
11	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	1904	1	426	2	N	-0-				261
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				261
01	2666 X	515	-0-	-2151	-0-	515	1			N	-0-				261
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1308	1	768	2	N	440	549	1		152
03	2666 X	1747	-0-	-919	-0-	484	9	1194	1	N	186	185	1		153
04	2340 X	31	-0-	-2309	-0-	205	9	31	1	N	-0-				153
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259781		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912					
11	5190 X	113	-0-	-5077	-0-	113	2			N	-0-				100
12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	4454	2	1067	9	N	970	918	1		152
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	3964	2	560	9	N	509	542	1		119
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5343	2	664	9	N	604	533	1		190
03	5518 X	4411	-0-	-1107	-0-	3744	2	667	9	N	606	700	1		96
04	5340 X	4076	-0-	-1264	-0-	3470	2	606	9	N	551	535	1		112
SCHEDEL UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID -> 259783		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442					
11	4140 X	2147	-0-	-1993	-0-	1110	3	1037	9	N	943	907	1		182
12	3906 X	858	-0-	-3048	-0-	499	3	359	9	N	326	371	1		137
01	3193 X	15	-0-	-3178	-0-	1	1	14	3	N	-0-				137
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-				137
*03	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	13478	3	1212	9	N	1102	1090	1		149
*04	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	11871	3	975	9	N	886	909	1		126

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	2160	-0-	-1260	-0-	106	1	1008	3	N	951	251 0	166
12	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	1046	9						
01	3534 X	2137	-0-	-1397	-0-	229	1	1891	3	N	767	31 0	162
02	3277 X	2598	-0-	-679	-0-	844	9						
03	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	287	1	1004	3	N	769	730 1	201
04	2880 X	2134	-0-	-746	-0-	846	9						
						157	1	1687	3	N	685	651 1	235
						754	9						
						190	1	1694	3	N	840	923 1	152
						924	9						
						138	1	1174	3	N	747	731 1	168
						822	9						

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

11	17100 X	10961	-0-	-6139	-0-	205	1	10198	2	N	507	549 1	165
12	17670 X	13930	-0-	-3740	-0-	558	9						
01	17670 X	11496	-0-	-6174	-0-	186	1	12666	2	N	980	917 1	228
02	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	1078	9						
03	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	266	1	10743	2	N	443	364 1	307
*04	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	487	9						
						152	1	13361	2	N	687	726 1	268
						756	9						
						18684	2	668	9	N	607	739 1	136
						16266	2	807	9	N	734	720 1	150

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

11	2580 X	2459	-0-	-121	-0-	206	1	790	2	N	1330	1276 1	207
12	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	1463	9						
01	2666 X	1409	-0-	-1257	-0-	90	1	477	2	N	1296	1297 1	206
02	2494 X	1742	-0-	-752	-0-	1426	9						
03	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	42	1	1367	9	N	1243	1243 1	206
*04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	194	1	354	2	N	1085	1097 1	194
						1194	9						
						374	1	566	2	N	1186	1090 1	290
						1305	9						
						602	1	1962	2	N	1007	1087 1	210
						1108	9						

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	334	1	2686	2	N	1107	1077 1	107
12	4185 X	3659	-0-	-526	-0-	1218	9						
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	269	1	2489	2	N	819	278 0	102
02	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	901	9						
03	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	56	1	5077	2	N	1035	1035 0	102
04	4050 X	2921	-0-	-1129	-0-	1139	9						
						76	1	8308	2	N	978	978 0	102
						1076	9						
						63	1	8576	2	N	987	987 0	102
						1086	9						
						28	1	1879	2	N	922	922 0	102
						1014	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350																
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	EOM BALANCE
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3081	2	859	9	N	781	740	1	140	
12		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	3320	2	N	910	911	1	139	
							1001	9								
01		3906 X	228	-0-	-3678	-0-	1	2	227	9	N	206	181	1	164	
02		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	12	1	3856	2	N	576	547	1	193	
							634	9								
03		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	42	1	4090	2	N	826	869	1	150	
							909	9								
*04		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	36	1	5259	2	N	834	904	1	80	
							917	9								

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
11		7740 X	2108	-0-	-5632	-0-	259	1	1324	2	N	477	369	1	267
							525	9							
12		7998 X	1399	-0-	-6599	-0-	231	1	861	2	N	279	375	1	171
							307	9							
01		7998 X	6	-0-	-7992	-0-	6	1			N	-0-			171
02		7482 X	4	-0-	-7478	-0-	4	1			N	-0-			171
03		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1453	1	5386	2	N	960	918	1	213
							1056	9							
*04		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1683	1	5363	2	N	894	917	1	190
							983	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606															
11		3480 X	2513	-0-	-967	-0-	346	1	1136	2	N	937	915	1	179
							1031	9							
12		3596 X	1468	-0-	-2128	-0-	364	1	171	2	N	848	737	1	290
							933	9							
01		3658 X	1685	-0-	-1973	-0-	403	1	1282	9	N	1165	1243	1	212
02		3422 X	3417	-0-	-5	-0-	308	1	2149	2	N	873	907	1	178
							960	9							
03		3658 X	3369	-0-	-289	-0-	302	1	1968	2	N	999	1075	1	102
							1099	9							
04		2520 X	1376	-0-	-1144	-0-	226	1	950	2	N	182	181	1	103
							200	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741																	
11		5310 X	4675	-0-	-635	-0-	336	1	2994	2	N	1223	221	0	1094	1	225
							1345	9									
12		5487 X	3716	-0-	-1771	-0-	267	1	2112	2	N	1215	1032	0	180	1	228
							1337	9									
01		5394 X	2545	-0-	-2849	-0-	514	1	609	2	N	1293	864	0	363	1	294
							1422	9									
02		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	2	N	1253	1131	0	186	1	230
							1378	9									
03		5394 X	4992	-0-	-402	-0-	100	1	3520	2	N	1247	1159	0	172	1	146
							1372	9									
04		4680 X	4016	-0-	-664	-0-	2962	2	1054	9	N	958	958	0			146

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 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	
11	12360 X	11126	-0-	-1234	-0-	63	1	10374	2	N	626	426 0	179 1	147
						689	9							
12	12462 X	10984	-0-	-1478	-0-	2	1	10567	2	N	377	377 0		147
						415	9							
01	12183 X	10787	-0-	-1396	-0-	10	1	10275	2	N	456	293 0	184 1	126
						502	9							
02	11136 X	9733	-0-	-1403	-0-	7	1	9288	2	N	398	398 0		126
						438	9							
03	11563 X	10004	-0-	-1559	-0-	304	1	9423	2	N	252	252 0		126
						277	9							
04	11130 X	9876	-0-	-1254	-0-	9419	2	457	9	N	415	216 0	185 1	140
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
11	8490 X	7007	-0-	-1483	-0-	184	1	5733	2	N	991	928 1		308
						1090	9							
12	8773 X	7134	-0-	-1639	-0-	140	1	5886	2	N	1007	1107 1		208
						1108	9							
01	8463 X	7322	-0-	-1141	-0-	237	1	6058	2	N	934	897 1		245
						1027	9							
02	7859 X	7138	-0-	-721	-0-	251	1	5828	2	N	963	930 1		278
						1059	9							
03	7409 X	7307	-0-	-102	-0-	270	1	6011	2	N	933	922 1		289
						1026	9							
04	7080 X	6976	-0-	-104	-0-	330	1	5507	2	N	1035	898 1		426
						1139	9							
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
11	8910 X	7142	-0-	-1768	-0-	294	1	5267	3	N	1437	1450 1		195
						1581	9							
12	8773 X	7299	-0-	-1474	-0-	256	1	5547	3	N	1360	1294 1		261
						1496	9							
01	8773 X	6759	-0-	-2014	-0-	214	1	5027	3	N	1380	525 0	875 1	241
						1518	9							
02	7482 X	5971	-0-	-1511	-0-	243	1	4521	3	N	1097	783 0	349 1	206
						1207	9							
03	7657 X	6320	-0-	-1337	-0-	256	1	4593	3	N	1337	1112 1		431
						1471	9							
04	7140 X	5745	-0-	-1395	-0-	285	1	4363	3	N	997	1281 1		147
						1097	9							
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
11	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	292	1	6733	2	N	1302	1282 1		269
						1432	9							
12	7750 X	7490	-0-	-260	-0-	307	1	6083	2	N	1000	1109 1		160
						1100	9							
01	8122 X	6581	-0-	-1541	-0-	282	1	5328	2	N	883	910 1		133
						971	9							
02	8178 X	6104	-0-	-2074	-0-	288	1	4738	2	N	980	939 1		174
						1078	9							
03	8742 X	6618	-0-	-2124	-0-	329	1	4956	2	N	1212	919 1		467
						1333	9							
04	8460 X	5841	-0-	-2619	-0-	357	1	4516	2	N	880	1097 1		250
						968	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 #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	13485 X	12614	-0-	-871	-0-	10956 2	1658 9	N	1507	1618 1		543
06	13050 X	12097	-0-	-953	-0-	10259 2	1838 9	N	1671	1829 1		385
07	13485 X	11767	-0-	-1718	-0-	9821 2	1946 9	N	1769	1643 1		511
*08	13485 X	11219	-0-	-2266	-0-	9547 2	1672 9	N	1520	1650 1		381
09	13050 X	11133	-0-	-1917	-0-	8984 2	2149 9	N	1954	1649 1		686
10	12617 X	10303	-0-	-2314	-0-	15 1	8785 2	N	1366	1624 1		428
						1503 9						
11	12090 X	10090	-0-	-2000	-0-	250 1	8088 2	N	1593	1652 1		369
						1752 9						
12	11780 X	10258	-0-	-1522	-0-	210 1	8178 2	N	1700	1661 1		408
						1870 9						
01	11501 X	9783	-0-	-1718	-0-	206 1	8138 2	N	1308	1280 1		436
						1439 9						
02	10759 X	9187	-0-	-1572	-0-	113 1	7370 2	N	1549	1657 1		328
						1704 9						
03	10416 X	9254	-0-	-1162	-0-	40 1	7744 2	N	1336	1290 1		374
						1470 9						
04	10080 X	9144	-0-	-936	-0-	7550 2	1594 9	N	1449	1463 1		360

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

11	3630 X	274	-0-	-3356	-0-	81 1	193 9	N	175	182 1		143
12	2883 X	1973	-0-	-910	-0-	129 1	1103 2	N	674	333 0	323 1	161
						741 9						
01	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	33 1	1951 2	N	365	167 0	183 1	176
						402 9						
02	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	82 1	5475 2	N	1147	1147 0		176
						1262 9						
03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	273 1	5955 2	N	951	951 0		176
						1046 9						
*04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	253 1	4605 2	N	724	524 0	179 1	197
						796 9						

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

11	8190 X	6720	-0-	-1470	-0-	200 1	5335 2	N	1077	919 1		276
						1185 9						
12	8463 X	7894	-0-	-569	-0-	183 1	6524 2	N	1079	1117 1		238
						1187 9						
01	8463 X	6566	-0-	-1897	-0-	299 1	5244 2	N	930	931 1		237
						1023 9						
02	7917 X	7835	-0-	-82	-0-	302 1	6223 2	N	1191	1293 1		135
						1310 9						
03	8463 X	7877	-0-	-586	-0-	278 1	6468 2	N	1028	928 1		235
						1131 9						
04	7650 X	7503	-0-	-147	-0-	254 1	6005 2	N	1131	1106 1		260
						1244 9						

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

11	11280 X	10657	-0-	-623	-0-	11 1	10420 2	N	205	187 1		250
						226 9						
12	11470 X	10078	-0-	-1392	-0-	7 1	9885 2	N	169	169 1		250
						186 9						
01	11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	27 1	8776 2	N	364	360 1		254
						400 9						
02	10730 X	7994	-0-	-2736	-0-	42 1	7774 2	N	162	185 1		231
						178 9						
03	11284 X	8214	-0-	-3070	-0-	8028 2	186 9	N	169	172 1		228
04	10650 X	8187	-0-	-2463	-0-	3 1	7998 2	N	169	185 1		212
						186 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																		
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270													COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 11748		PERF.12214 - 16878	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	11070 X	6611	-0-	-4459	-0-	-	5138	2	1473	9	N	1339	1292	1	191			
12	10757 X	5705	-0-	-5052	-0-	-	4564	2	1141	9	N	1037	1100	1	128			
01	10757 X	4433	-0-	-6324	-0-	-	3307	2	1126	9	N	1024	1043	1	109			
*02	7743 X	4781	-0-	-2962	-0-	-	3820	2	961	9	N	874	724	1	259			
03	7347 X	5517	-0-	-1830	-0-	-	4443	2	1074	9	N	976	892	1	343			
04	6600 X	4929	-0-	-1671	-0-	-	4183	2	746	9	N	678	896	1	125			

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273													COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12664 - 17176	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			204			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			204			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			204			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			204			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			204			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			204			

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279													COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 12450		PERF.13134 - 17695	
11	11640 X	10733	-0-	-907	-0-	-	1	1	9874	2	N	780	748	1	164			
							858	9										
12	12028 X	11391	-0-	-637	-0-	-	1	1	10188	2	N	1093	1104	1	153			
							1202	9										
01	12028 X	10772	-0-	-1256	-0-	-	9767	2	1005	9	N	914	919	1	148			
02	11136 X	9746	-0-	-1390	-0-	-	8781	2	965	9	N	877	925	1	100			
03	11470 X	10775	-0-	-695	-0-	-	9422	2	1353	9	N	1230	1101	1	229			
04	11010 X	9773	-0-	-1237	-0-	-	8972	2	801	9	N	728	734	1	223			

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280													COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12663		PERF.13203 - 17780	
11	21540 X	18125	-0-	-3415	-0-	-	16	1	17603	2	N	460	37	0	365	393		
							506	9										
12	31680 X	31680	-0-	-0-	-0-	-	109	1	30387	2	N	1076	1107	1	362			
							1184	9										
01	29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	-	142	1	28186	2	N	927	170	0	753	366		
							1020	9										
02	22451 X	22451	-0-	-0-	-0-	-	82	1	21622	2	N	679	679	0	366			
							747	9										
03	26846 X	19695	-0-	-7151	-0-	-	47	1	19013	2	N	577	577	0	366			
							635	9										
04	25980 X	18028	-0-	-7952	-0-	-	7	1	17431	2	N	536	536	0	366			
							590	9										

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282													COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13050 - 17442	
11	6390 X	5626	-0-	-764	-0-	-	168	1	5042	2	N	378	561	1	160			
							416	9										
12	7347 X	5171	-0-	-2176	-0-	-	176	1	4259	2	N	669	550	1	279			
							736	9										
01	7347 X	5583	-0-	-1764	-0-	-	250	1	4874	2	N	417	565	1	131			
							459	9										
02	6873 X	4723	-0-	-2150	-0-	-	291	1	4028	2	N	367	364	1	134			
							404	9										
03	6820 X	2579	-0-	-4241	-0-	-	301	1	2074	2	N	185	185	1	134			
							204	9										
04	5640 X	153	-0-	-5487	-0-	-	153	1			N	-0-			134			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11250 X	9223	-0-	-2027	-0-	142	1	9081	2	N	-0-			175
12	11098 X	9378	-0-	-1720	-0-	63	1	9135	2	N	164	171	1	168
01	10974 X	9012	-0-	-1962	-0-	180	9							
02	9628 X	7840	-0-	-1788	-0-	69	1	8756	2	N	170	172	1	166
03	10106 X	8224	-0-	-1882	-0-	187	9							
04	9210 X	7522	-0-	-1688	-0-	25	1	7815	2	N	-0-			166
						10	1	8028	2	N	169	169	1	166
						186	9							
						14	1	7508	2	N	-0-			166

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

11	6540 X	5716	-0-	-824	-0-	10	1	4900	2	N	733	733	0	316
12	6758 X	5588	-0-	-1170	-0-	806	9							
01	6758 X	3564	-0-	-3194	-0-	17	1	4819	2	N	684	684	0	316
02	6322 X	3657	-0-	-2665	-0-	752	9							
03	6045 X	5610	-0-	-435	-0-	34	1	2851	2	N	617	617	0	316
04	5730 X	4082	-0-	-1648	-0-	679	9							
						34	1	3025	2	N	544	544	0	316
						598	9							
						6	1	5023	2	N	528	528	0	316
						581	9							
						158	1	3375	2	N	499	499	0	316
						549	9							

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

11	11940 X	10386	-0-	-1554	-0-	158	1	8543	2	N	1532	1438	0	229
12	11718 X	10203	-0-	-1515	-0-	1685	9							
01	11377 X	11216	-0-	-161	-0-	172	1	8454	2	N	1434	1342	0	136
02	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	1577	9							
03	10726 X	10652	-0-	-74	-0-	241	1	9328	2	N	1497	1497	0	136
*04	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	1647	9							
						76	1	9425	2	N	1211	1211	0	136
						1332	9							
						22	1	9214	2	N	1287	1018	0	220
						1416	9							
						2	1	9748	2	N	1224	1224	0	220
						1346	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

11	17160 X	14146	-0-	-3014	-0-	391	1	13170	2	N	532	554	1	148
12	16368 X	13629	-0-	-2739	-0-	585	9							
01	15872 X	12444	-0-	-3428	-0-	480	1	12558	2	N	537	555	1	130
02	14471 X	12201	-0-	-2270	-0-	591	9							
03	14725 X	13249	-0-	-1476	-0-	457	1	11172	2	N	741	739	1	132
04	14160 X	12782	-0-	-1378	-0-	815	9							
						366	1	11252	2	N	530	535	1	127
						583	9							
						315	1	12332	2	N	547	542	1	132
						602	9							
						289	1	11891	2	N	547	548	1	131
						602	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 #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
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
11	6450 X	5233	-0-	-1217	-0-	303	1	4367	2	N	512	559	1	132
						563	9							
12	6665 X	4047	-0-	-2618	-0-	244	1	3404	2	N	363	367	1	128
						399	9							
01	6200 X	5203	-0-	-997	-0-	228	1	4212	2	N	694	695	1	127
						763	9							
02	5365 X	4846	-0-	-519	-0-	258	1	4353	2	N	214	184	1	157
						235	9							
03	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	331	1	5011	2	N	562	548	1	171
						618	9							
04	5220 X	1839	-0-	-3381	-0-	339	1	1340	2	N	145	184	1	132
						160	9							

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
11	16380 X	13643	-0-	-2737	-0-	257	1	12870	2	N	469	298	0	208
						516	9							
12	16089 X	13203	-0-	-2886	-0-	259	1	12535	2	N	372	290	0	290
						409	9							
01	15562 X	12507	-0-	-3055	-0-	297	1	11892	2	N	289	289	0	290
						318	9							
02	13572 X	10987	-0-	-2585	-0-	286	1	10408	2	N	266	266	0	290
						293	9							
03	14105 X	10711	-0-	-3394	-0-	274	1	10163	2	N	249	249	0	290
						274	9							
04	13650 X	10722	-0-	-2928	-0-	247	1	10249	2	N	205	205	0	290
						226	9							

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
11	15210 X	12611	-0-	-2599	-0-	10926	2	1685	9	N	1532	1532	0	151
12	14973 X	12709	-0-	-2264	-0-	11000	2	1709	9	N	1554	1554	0	151
01	14322 X	12415	-0-	-1907	-0-	10729	2	1686	9	N	1533	1533	0	151
02	12644 X	11264	-0-	-1380	-0-	9736	2	1528	9	N	1389	1389	0	151
03	13516 X	11834	-0-	-1682	-0-	10238	2	1596	9	N	1451	1451	0	151
04	12600 X	11141	-0-	-1459	-0-	9526	2	1615	9	N	1468	106	0	414
												1099	1	

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
11	11280 X	9778	-0-	-1502	-0-	252	1	8514	2	N	920	920	0	234
						1012	9							
12	11129 X	9882	-0-	-1247	-0-	273	1	8593	2	N	924	924	0	234
						1016	9							
01	10726 X	9582	-0-	-1144	-0-	253	1	8326	2	N	912	912	0	234
						1003	9							
02	9715 X	8742	-0-	-973	-0-	247	1	7583	2	N	829	829	0	234
						912	9							
03	10261 X	9014	-0-	-1247	-0-	253	1	7837	2	N	840	840	0	234
						924	9							
*04	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	240	1	10685	2	N	900	837	0	127
						990	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 A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14070 X	11664	-0-	-2406	-0-	384 1	9554 2	N	1569	1569 0		449
							1726 9						
12		13919 X	11703	-0-	-2216	-0-	310 1	9647 2	N	1587	1587 0		449
							1746 9						
01		13361 X	11371	-0-	-1990	-0-	498 1	9200 2	N	1521	1521 0		449
							1673 9						
02		12093 X	10569	-0-	-1524	-0-	347 1	8660 2	N	1420	1420 0		449
							1562 9						
03		12369 X	10462	-0-	-1907	-0-	155 1	8948 2	N	1235	916 0	530 1	238
							1359 9						
04		11670 X	10253	-0-	-1417	-0-	21 1	8707 2	N	1386	1386 0		238
							1525 9						
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A													
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		11880 X	9317	-0-	-2563	-0-	49 1	8428 2	N	764	735 1		144
							840 9						
12		10943 X	9291	-0-	-1652	-0-	8666 2	625 9	N	568	557 1		155
01		10602 X	9086	-0-	-1516	-0-	8294 2	792 9	N	720	738 1		137
02		9744 X	8219	-0-	-1525	-0-	7617 2	602 9	N	547	554 1		130
03		9951 X	8646	-0-	-1305	-0-	7831 2	815 9	N	741	551 1		320
04		9330 X	7918	-0-	-1412	-0-	7342 2	576 9	N	524	725 1		119
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039													
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			178
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			178
01		403 X	72	-0-	-331	-0-	72 1		N	-0-			178
02		377 X	264	-0-	-113	-0-	264 1		N	-0-			178
03		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 1		N	-0-			178
*04		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 1		N	-0-			178
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327													
11		13320 X	10297	-0-	-3023	-0-	463 1	7964 2	N	1700	1636 1		224
							1870 9						
12		13764 X	10618	-0-	-3146	-0-	452 1	7679 2	N	2261	392 0	1839 1	254
							2487 9						
01		12741 X	9642	-0-	-3099	-0-	499 1	6878 2	N	2059	2059 0		254
							2265 9						
02		11252 X	9215	-0-	-2037	-0-	554 1	6871 2	N	1627	992 0	738 1	151
							1790 9						
03		11811 X	10136	-0-	-1675	-0-	462 1	7394 2	N	2073	1887 0	184 1	153
							2280 9						
04		10290 X	9303	-0-	-987	-0-	337 1	7008 2	N	1780	1780 0		153
							1958 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										
SPINN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	266841	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	13190 - 18426
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	18210 X	12422	-0-	-5788	-0-	648 1	11291 2	N	439	373 1		176
						483 9						
12	17236 X	14017	-0-	-3219	-0-	659 1	13107 2	N	228	180 1		224
						251 9						
01	16058 X	13982	-0-	-2076	-0-	608 1	13106 2	N	244	354 1		114
						268 9						
02	14181 X	12990	-0-	-1191	-0-	566 1	12027 2	N	361	368 1		107
						397 9						
03	14477 X	12807	-0-	-1670	-0-	592 1	12021 2	N	176	184 1		99
						194 9						
04	13560 X	11793	-0-	-1767	-0-	512 1	11086 2	N	177	184 1		92
						195 9						

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	267401	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	12553	PERF.	12914 - 17468
11	13050 X	10138	-0-	-2912	-0-	8973 2	1165 9	N	1059	993 0	174 1	86
						5 1	8404 2	N	1053	1053 0		86
						1158 9						
01	11780 X	9655	-0-	-2125	-0-	10 1	8509 2	N	1033	1033 0		86
						1136 9						
02	10672 X	8407	-0-	-2265	-0-	215 1	7149 2	N	948	948 0		86
						1043 9						
03	10819 X	9354	-0-	-1465	-0-	510 1	7822 2	N	929	929 0		86
						1022 9						
04	10140 X	8922	-0-	-1218	-0-	138 1	7802 2	N	893	893 0		86
						982 9						

PLOMERO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	268755	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	12344 - 18482
11	9630 X	7616	-0-	-2014	-0-	261 1	6347 2	N	916	901 1		148
						1008 9						
12	9362 X	7694	-0-	-1668	-0-	270 1	6357 2	N	970	919 1		199
						1067 9						
01	9083 X	6694	-0-	-2389	-0-	533 1	5277 2	N	804	741 1		262
						884 9						
02	8497 X	6596	-0-	-1901	-0-	458 1	5366 2	N	702	734 1		230
						772 9						
03	8184 X	7022	-0-	-1162	-0-	416 1	5692 2	N	831	930 1		131
						914 9						
04	7620 X	6824	-0-	-796	-0-	238 1	5783 2	N	730	722 1		139
						803 9						

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268756	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	12845 - 17772
11	20220 X	14436	-0-	-5784	-0-	172 1	12806 2	N	1325	1273 0	158 1	174
						1458 9						
12	20150 X	14128	-0-	-6022	-0-	215 1	12436 2	N	1343	1343 0		174
						1477 9						
01	20150 X	14589	-0-	-5561	-0-	141 1	13066 2	N	1256	1256 0		174
						1382 9						
02	17980 X	12385	-0-	-5595	-0-	91 1	11041 2	N	1139	1139 0		174
						1253 9						
03	16895 X	12839	-0-	-4056	-0-	60 1	11574 2	N	1095	1095 0		174
						1205 9						
04	14430 X	11446	-0-	-2984	-0-	35 1	10183 2	N	1116	1116 0		174
						1228 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:	2	RRCID ->	268789	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12862	- 17158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
11	13470 X	9530	-0-	-3940	-0-	8338 2	1192 9	N	1084	1084 0			296	
12	12772 X	9223	-0-	-3549	-0-	8064 2	1159 9	N	1054	1054 0			296	
01	11997 X	8604	-0-	-3393	-0-	7583 2	1021 9	N	928	928 0			296	
02	10324 X	7705	-0-	-2619	-0-	6742 2	963 9	N	875	875 0			296	
03	10354 X	7846	-0-	-2508	-0-	6874 2	972 9	N	884	884 0			296	
04	9540 X	7843	-0-	-1697	-0-	145 1	6728 2	N	882	758 0	184 1		236	
						970 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G		WELL #:	1	RRCID ->	268796	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12902	- 17516			
11	39390 X	33753	-0-	-5637	-0-	427 1	31526 2	N	1636	1639 1			393	
12	40424 X	33904	-0-	-6520	-0-	1800 9	410 1	N	1830	1799 1			424	
01	39370 X	32556	-0-	-6814	-0-	2013 9	332 1	N	1660	1665 1			419	
02	34829 X	29404	-0-	-5425	-0-	1826 9	314 1	N	1435	1484 1			370	
03	36208 X	31067	-0-	-5141	-0-	1579 9	217 1	N	1861	1649 1			582	
04	33750 X	28902	-0-	-4848	-0-	2047 9	183 1	N	1455	1449 1			588	
						1601 9								
BETTY KENNEDY UNIT B		WELL #:	1	RRCID ->	268797	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12691	- 17203			
11	21540 X	15352	-0-	-6188	-0-	14455 2	897 9	N	815	685 0	179 1		238	
12	21080 X	15380	-0-	-5700	-0-	14366 2	1014 9	N	922	586 0	369 1		205	
01	20026 X	13723	-0-	-6303	-0-	12810 2	913 9	N	830	830 0			205	
02	17168 X	12343	-0-	-4825	-0-	11470 2	873 9	N	794	794 0			205	
03	17174 X	13234	-0-	-3940	-0-	12430 2	804 9	N	731	731 0			205	
04	15360 X	11908	-0-	-3452	-0-	11165 2	743 9	N	675	675 0			205	
ELLIOTT UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	268798	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	12716	PERF.12981	- 17157			
11	24480 X	15417	-0-	-9063	-0-	214 1	14750 2	N	412	240 0	172 1		101	
12	23591 X	17361	-0-	-6230	-0-	453 9	216 1	N	775	607 0	160 1		109	
01	22196 X	17103	-0-	-5093	-0-	853 9	90 1	N	657	657 0			109	
02	19546 X	15527	-0-	-4019	-0-	723 9	47 1	N	650	650 0			109	
03	18507 X	14130	-0-	-4377	-0-	715 9	31 1	N	542	542 0			109	
04	16800 X	16782	-0-	-18	-0-	596 9	554 1	N	651	651 0			109	
						716 9								
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	268970	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	13148	PERF.13484	- 17708			
11	15510 X	14216	-0-	-1294	-0-	276 1	11055 2	N	2623	1471 0	1097 1		469	
12	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	2885 9	103 1	N	2869	2869 0			469	
01	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	3156 9	75 1	N	2675	2675 0			469	
02	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	2943 9	160 1	N	2149	2018 0	165 1		435	
03	18538 X	14900	-0-	-3638	-0-	2364 9	319 1	N	2524	1451 0	1101 1		407	
04	17940 X	8256	-0-	-9684	-0-	2776 9	231 1	N	1298	1169 0	183 1		353	
						1428 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 H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		26910 X	18223	-0-	-8687	-0-	247	1	15779	2	N	1997	2026	1	249
							2197	9							
12		27807 X	18030	-0-	-9777	-0-	228	1	15427	2	N	2159	2229	1	179
							2375	9							
01		23994 X	18969	-0-	-5025	-0-	270	1	16436	2	N	2057	2047	1	189
							2263	9							
02		20996 X	16927	-0-	-4069	-0-	363	1	14553	2	N	1828	1861	1	156
							2011	9							
03		20615 X	18154	-0-	-2461	-0-	544	1	15154	2	N	2233	1839	1	550
							2456	9							
04		18360 X	15972	-0-	-2388	-0-	491	1	13415	2	N	1878	2010	1	418
							2066	9							

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428															
11		12990 X	9533	-0-	-3457	-0-	406	1	6967	2	N	1964	2019	1	252
							2160	9							
12		12803 X	9773	-0-	-3030	-0-	391	1	7073	2	N	2099	708	0	1475
							2309	9							
01		11625 X	9296	-0-	-2329	-0-	336	1	6960	2	N	1818	1818	0	168
							2000	9							
02		10440 X	8426	-0-	-2014	-0-	259	1	6372	2	N	1632	1632	0	168
							1795	9							
03		10447 X	8570	-0-	-1877	-0-	259	1	6497	2	N	1649	1649	0	168
							1814	9							
04		9540 X	7954	-0-	-1586	-0-	232	1	6057	2	N	1514	1514	0	168
							1665	9							

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618															
11		11430 X	9008	-0-	-2422	-0-	6870	2	2138	9	N	1944	1823	1	320
							6864	2	2354	9	N	2140	629	0	177
12		11315 X	9218	-0-	-2097	-0-	6692	2	2072	9	N	1884	1884	0	1654
							5977	2	1839	9	N	1672	1672	0	177
01		10478 X	8764	-0-	-1714	-0-	6029	2	1883	9	N	1712	1712	0	177
							5412	2	1759	9	N	1599	1599	0	177
02		9802 X	7816	-0-	-1986	-0-									
03		9331 X	7912	-0-	-1419	-0-									
04		9000 X	7171	-0-	-1829	-0-									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
11		11160 X	8134	-0-	-3026	-0-	341	1	5628	2	N	1968	493	0	1278
							2165	9							
12		11067 X	8226	-0-	-2841	-0-	288	1	5701	2	N	2034	558	0	1654
							2237	9							
01		10075 X	7212	-0-	-2863	-0-	290	1	5165	2	N	1597	1277	0	183
							1757	9							
02		9222 X	6952	-0-	-2270	-0-	269	1	4854	2	N	1663	1663	0	336
							1829	9							
03		9858 X	7201	-0-	-2657	-0-	251	1	4953	2	N	1815	1653	0	182
							1997	9							
04		8130 X	6420	-0-	-1710	-0-	199	1	4480	2	N	1583	1583	0	316
							1741	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 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	EOM BALANCE
11	32820 X	25343	-0-	-7477	-0-	518	1	23614	2	N	1101	1083	1	140
12	33914 X	24134	-0-	-9780	-0-	1211	9	22686	2	N	959	921	1	178
01	33914 X	22612	-0-	-11302	-0-	393	1	21270	2	N	860	930	1	108
02	29290 X	20089	-0-	-9201	-0-	1055	9	18778	2	N	798	741	1	165
03	28799 X	20556	-0-	-8243	-0-	396	1	18903	2	N	1076	917	1	324
04	25350 X	18408	-0-	-6942	-0-	946	9	17376	2	N	543	737	1	130
						433	1							
						878	9							
						469	1							
						1184	9							
						435	1							
						597	9							
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
11	31650 X	17697	-0-	-13953	-0-	727	1	16777	2	N	175	181	1	317
12	28427 X	26609	-0-	-1818	-0-	193	9	25567	2	N	205	185	1	337
01	25668 X	22932	-0-	-2736	-0-	816	1	21867	2	N	312	369	1	280
02	21982 X	20454	-0-	-1528	-0-	226	9	19609	2	N	190	187	1	283
03	26598 X	20228	-0-	-6370	-0-	722	1	19361	2	N	179	189	1	273
04	25740 X	18208	-0-	-7532	-0-	343	9	17441	2	N	164	183	1	254
						670	1							
						197	9							
						587	1							
						180	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
11	18180 X	13839	-0-	-4341	-0-	312	1	10613	2	N	2649	2453	0	182
12	17608 X	13802	-0-	-3806	-0-	2914	9	10693	2	N	2517	2405	0	111
01	16461 X	13281	-0-	-3180	-0-	340	1	10299	2	N	2436	2436	0	111
02	14384 X	11953	-0-	-2431	-0-	2769	9	9319	2	N	2191	2191	0	111
03	14322 X	12203	-0-	-2119	-0-	302	1	9608	2	N	2239	2239	0	111
04	13830 X	11470	-0-	-2360	-0-	2680	9	9101	2	N	2144	2144	0	111
						224	1							
						2410	9							
						132	1							
						2463	9							
						11	1							
						2358	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
11	22080 X	15555	-0-	-6525	-0-	321	1	13831	2	N	1275	1281	1	269
12	21328 X	15457	-0-	-5871	-0-	1403	9	13669	2	N	1242	1292	1	219
01	18786 X	14366	-0-	-4420	-0-	422	1	12414	2	N	1124	1102	1	241
02	16762 X	12765	-0-	-3997	-0-	1366	9	10864	2	N	1268	1288	1	221
03	17174 X	13559	-0-	-3615	-0-	716	1	11694	2	N	1589	1286	1	524
04	15570 X	12368	-0-	-3202	-0-	1236	9	1328	9	N	1207	1273	1	458
						506	1							
						1395	9							
						117	1							
						1748	9							
						11040	2							

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	
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														
11	19740 X	16378	-0-	-3362	-0-	268	1	14618	2	N	1356	1285	1	246
12	18755 X	16169	-0-	-2586	-0-	1492	9							
01	18259 X	15718	-0-	-2541	-0-	123	1	14524	2	N	1384	1472	1	158
02	17081 X	14245	-0-	-2836	-0-	1522	9							
03	18259 X	10486	-0-	-7773	-0-	107	1	14183	2	N	1298	1311	1	145
04	16380 X	10013	-0-	-6367	-0-	1428	9							
						234	1	12775	2	N	1124	923	1	346
						1236	9							
						214	1	9160	2	N	1011	1108	1	249
						1112	9							
						27	1	8731	2	N	1141	893	1	497
						1255	9							
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
11	34110 X	28796	-0-	-5314	-0-	819	1	26934	2	N	948	934	1	257
12	34286 X	29111	-0-	-5175	-0-	1043	9							
01	34286 X	27796	-0-	-6490	-0-	795	1	27132	2	N	1076	1113	1	220
02	29522 X	25327	-0-	-4195	-0-	1184	9							
03	30938 X	26977	-0-	-3961	-0-	792	1	25753	2	N	1137	1120	1	237
04	28800 X	25644	-0-	-3156	-0-	1251	9							
						529	1	23798	2	N	909	927	1	219
						1000	9							
						509	1	25196	2	N	1156	923	1	452
						1272	9							
						490	1	24217	2	N	852	1102	1	202
						937	9							
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
11	62100 X	43539	-0-	-18561	-0-	40888	2	2651	9	N	2410	2410	0	270
12	64170 X	41529	-0-	-22641	-0-	38820	2	2709	9	N	2463	2319	0	232
01	62651 X	36852	-0-	-25799	-0-	34875	2	1977	9	N	1797	1692	0	162
02	53911 X	34558	-0-	-19353	-0-	33128	2	1430	9	N	1300	1300	0	162
03	50654 X	37799	-0-	-12855	-0-	36207	2	1592	9	N	1447	1447	0	162
04	43530 X	37979	-0-	-5551	-0-	36370	2	1609	9	N	1463	1463	0	162
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
11	35010 X	27274	-0-	-7736	-0-	26674	2	600	9	N	545	541	1	138
12	36177 X	26797	-0-	-9380	-0-	25781	2	1016	9	N	924	916	1	146
01	36177 X	25209	-0-	-10968	-0-	24429	2	780	9	N	709	744	1	111
02	30160 X	22652	-0-	-7508	-0-	21885	2	767	9	N	697	743	1	65
03	30690 X	22004	-0-	-8686	-0-	21131	2	873	9	N	794	730	1	129
04	27270 X	19906	-0-	-7364	-0-	19282	2	624	9	N	567	549	1	147
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
11	35250 X	20550	-0-	-14700	-0-	271	1	17891	2	N	2171	2171	0	189
12	36425 X	29730	-0-	-6695	-0-	2388	9							
01	36425 X	30662	-0-	-5763	-0-	510	1	25939	2	N	2983	2983	0	189
02	34046 X	23070	-0-	-10976	-0-	3281	9							
03	38004 X	38004	-0-	-0-	-0-	582	1	26857	2	N	2930	2930	0	189
*04	33263 X	33263	-0-	-0-	-0-	3223	9							
						602	1	19486	2	N	2711	2711	0	189
						2982	9							
						660	1	34240	2	N	2822	2723	0	102
						3104	9							
						556	1	30178	2	N	2299	2299	0	102
						2529	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	35550 X	27045	-0-	-8505	-0-	388	1	23416	2	N	2946	2959	178
						3241	9						
12	34224 X	26335	-0-	-7889	-0-	397	1	22428	2	N	3191	3151	218
						3510	9						
01	32488 X	24288	-0-	-8200	-0-	430	1	20870	2	N	2716	2775	159
						2988	9						
02	28565 X	22167	-0-	-6398	-0-	489	1	18555	2	N	2839	2749	249
						3123	9						
03	29202 X	23377	-0-	-5825	-0-	492	1	19714	2	N	2883	2572	560
						3171	9						
04	27060 X	20880	-0-	-6180	-0-	385	1	17644	2	N	2592	2561	591
						2851	9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911													
11	19080 X	10594	-0-	-8486	-0-	17	1	7842	2	N	2486	2314	52
						2735	9						
12	17329 X	12990	-0-	-4339	-0-	10351	2	2639	9	N	2399	2399	52
01	15531 X	14272	-0-	-1259	-0-	101	1	11722	2	N	2226	2226	52
						2449	9						
02	13021 X	11551	-0-	-1470	-0-	72	1	9493	2	N	1805	1805	52
						1986	9						
03	12989 X	11003	-0-	-1986	-0-	168	1	8904	2	N	1755	1755	52
						1931	9						
04	13800 X	9973	-0-	-3827	-0-	202	1	8030	2	N	1583	1583	52
						1741	9						
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794													
11	27210 X	17194	-0-	-10016	-0-	373	1	13408	2	N	3103	1988	95
						3413	9						
12	22971 X	16076	-0-	-6895	-0-	101	1	12739	2	N	2942	2877	160
						3236	9						
01	20584 X	15749	-0-	-4835	-0-	12497	2	3252	9	N	2956	2956	160
02	18328 X	13926	-0-	-4402	-0-	10999	2	2927	9	N	2661	2661	160
03	18445 X	13754	-0-	-4691	-0-	10765	2	2989	9	N	2717	2717	160
04	17190 X	10771	-0-	-6419	-0-	8562	2	2209	9	N	2008	2008	160
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457													
11	54150 X	33878	-0-	-20272	-0-	283	1	28401	2	N	4722	4803	211
						5194	9						
12	55955 X	40159	-0-	-15796	-0-	400	1	34003	2	N	5233	5110	334
						5756	9						
01	55955 X	37621	-0-	-18334	-0-	353	1	31853	2	N	4923	5017	240
						5415	9						
02	33872 X	33608	-0-	-264	-0-	324	1	28807	2	N	4070	4050	260
						4477	9						
03	40145 X	35182	-0-	-4963	-0-	315	1	29366	2	N	5001	4418	843
						5501	9						
04	38850 X	31397	-0-	-7453	-0-	303	1	27147	2	N	3588	3870	561
						3947	9						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11		6930 X	4522	-0-	-2408	-0-	240	1	3713	2	N	517	530	1		90	
12		6479 X	4251	-0-	-2228	-0-	569	9	215	1	N	372	374	1		88	
01		5952 X	4623	-0-	-1329	-0-	409	9	185	1	N	750	744	1		94	
02		5278 X	3815	-0-	-1463	-0-	825	9	243	1	N	384	368	1		110	
03		5394 X	4237	-0-	-1157	-0-	5	4	320	1	N	718	559	1		269	
04		4530 X	4411	-0-	-119	-0-	790	9	300	1	N	614	742	1		141	
							675	9									
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606																	
11		13890 X	7331	-0-	-6559	-0-	202	1	6468	2	N	601	728	1		219	
12		12152 X	8010	-0-	-4142	-0-	661	9	204	1	N	1002	933	1		288	
01		10850 X	5778	-0-	-5072	-0-	91	4	74	1	N	676	747	1		217	
02		9541 X	6959	-0-	-2582	-0-	26	4	227	1	N	616	568	1		265	
03		9517 X	6926	-0-	-2591	-0-	36	4	144	1	N	781	746	1		300	
04		7740 X	6096	-0-	-1644	-0-	24	4	253	1	N	782	746	1		336	
							12	4									
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164																	
11		23010 X	19267	-0-	-3743	-0-	120	1	15043	2	N	3731	3373	0	710	1	30
12		22630 X	9653	-0-	-12977	-0-	4104	9	17	1	N	2121	1904	0	179	1	68
01		20677 X	18326	-0-	-2351	-0-	2333	9	22	1	N	3872	3872	0			68
02		18357 X	17659	-0-	-698	-0-	4259	9	14038	2	N	3292	3116	0	185	1	59
03		21328 X	15656	-0-	-5672	-0-	12577	2	3079	9	N	2799	2799	0			59
04		19260 X	13767	-0-	-5493	-0-	10896	2	2871	9	N	2610	2423	0	184	1	62
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591																	
11		53610 X	42084	-0-	-11526	-0-	200	1	41354	2	N	482	369	0	180	1	24
12		55397 X	41034	-0-	-14363	-0-	530	9	44	1	N	522	156	0	363	1	27
01		55397 X	39701	-0-	-15696	-0-	574	9	4	1	N	444	444	0			27
02		48314 X	35212	-0-	-13102	-0-	488	9	38	1	N	417	417	0			27
03		43493 X	36166	-0-	-7327	-0-	459	9	1	1	N	421	421	0			27
04		42090 X	33538	-0-	-8552	-0-	463	9	33114	2	N	385	385	0			27

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11580 X	7843	-0-	-3737	-0-	94	1	5981	2	N	1378	1287	1	201
12	10788 X	7491	-0-	-3297	-0-	252	4	1516	9					
01	10137 X	7068	-0-	-3069	-0-	131	1	5874	2	N	1235	1291	1	145
02	8729 X	6550	-0-	-2179	-0-	127	4	1359	9					
03	8494 X	6923	-0-	-1571	-0-	133	1	5536	2	N	1272	1292	1	125
04	7830 X	6550	-0-	-1280	-0-	1399	9							
						205	1	5336	2	N	917	928	1	114
						1009	9							
						155	1	5512	2	N	1142	1114	1	142
						1256	9							
						30	1	5250	2	N	1124	1106	1	160
						34	4	1236	9					
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
11	81780 X	62363	-0-	-19417	-0-	367	1	53966	2	N	7300	7282	0	173 1 25
12	83390 X	59295	-0-	-24095	-0-	8030	9							
01	83390 X	54849	-0-	-28541	-0-	234	1	51710	2	N	6683	6683	0	25
02	69716 X	43212	-0-	-26504	-0-	7351	9							
03	66805 X	39588	-0-	-27217	-0-	252	1	48067	2	N	5936	5936	0	25
04	62370 X	29472	-0-	-32898	-0-	6530	9							
						230	1	37769	2	N	4739	4739	0	25
						5213	9							
						226	1	34516	2	N	4405	4405	0	25
						4846	9							
						173	1	25276	2	N	3657	3657	0	25
						4023	9							
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
11	55080 X	35400	-0-	-19680	-0-	30888	2	4512	9	N	4102	4002	0	182 1 25
12	47182 X	34175	-0-	-13007	-0-	29879	2	4296	9	N	3905	3905	0	25
01	47182 X	33596	-0-	-13586	-0-	29448	2	4148	9	N	3771	3771	0	25
02	39411 X	27846	-0-	-11565	-0-	24362	2	3484	9	N	3167	3167	0	25
03	38037 X	25193	-0-	-12844	-0-	21990	2	3203	9	N	2912	2912	0	25
04	35400 X	19895	-0-	-15505	-0-	17344	2	2551	9	N	2319	2319	0	25
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
11	44190 X	34603	-0-	-9587	-0-	104	1	31671	2	N	2571	2452	0	187 1 18
12	45663 X	34116	-0-	-11547	-0-	2828	9							
01	45663 X	40530	-0-	-5133	-0-	2	1	31408	2	N	2460	2460	0	18
02	39634 X	39634	-0-	-0-	-0-	2706	9							
03	40981 X	40981	-0-	-0-	-0-	138	1	37297	2	N	2814	2814	0	18
04	39210 X	38884	-0-	-326	-0-	3095	9							
						105	1	36508	2	N	2746	2746	0	18
						3021	9							
						140	1	37737	2	N	2822	2822	0	18
						3104	9							
						16	1	35918	2	N	2682	2682	0	18
						2950	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	66150 X	50801	-0-	-15349	-0-	1	1	46533	2	N	3879	3747	0	178 1 25
12	73348 X	73348	-0-	-0-	-0-	4267	9							
01	63391 X	63391	-0-	-0-	-0-	68205	2	5143	9	N	4675	4675	0	25
02	54230 X	54116	-0-	-114	-0-	58771	2	4620	9	N	4200	3850	0	348 1 27
03	73346 X	53271	-0-	-20075	-0-	50306	2	3810	9	N	3464	3464	0	27
04	70980 X	47019	-0-	-23961	-0-	2	1	49521	2	N	3407	3407	0	27
						3748	9							
						43732	2	3287	9	N	2988	2988	0	27
ESKEW EAST			WELL #:		6	RRCID -> 276823		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 12701		PERF.12600 - 18459	
11	58676 X	58676	-0-	-0-	-0-	2	1	55376	2	N	2998	2998	0	31
12	54627 X	54627	-0-	-0-	-0-	3298	9							
01	59365 X	44621	-0-	-14744	-0-	51607	2	3020	9	N	2745	2547	0	185 1 44
02	56724 X	31302	-0-	-25422	-0-	42199	2	2422	9	N	2202	2202	0	44
03	60636 X	36136	-0-	-24500	-0-	29719	2	1583	9	N	1439	1439	0	44
04	58680 X	39551	-0-	-19129	-0-	34826	2	1310	9	N	1191	1191	0	44
						38143	2	1408	9	N	1280	1280	0	44
KAY UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 276921		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 12991		PERF.13639 - 17731	
11	68010 X	45204	-0-	-22806	-0-	508	1	42056	2	N	2400	2587	1	416
12	62341 X	42010	-0-	-20331	-0-	2640	9							
01	62341 X	47459	-0-	-14882	-0-	559	1	38659	2	N	2538	2412	1	542
02	51649 X	37100	-0-	-14549	-0-	2792	9							
03	51646 X	28658	-0-	-22988	-0-	564	1	44089	2	N	2551	2598	1	495
04	45930 X	38953	-0-	-6977	-0-	2806	9							
						495	1	34610	2	N	1814	1906	1	403
						1995	9							
						566	1	26165	2	N	1752	1441	1	714
						1927	9							
						598	1	37065	2	N	1173	1450	1	437
						1290	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D			WELL #:		3	RRCID -> 276922		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 12621		PERF.12890 - 18862	
11	51000 X	28146	-0-	-22854	-0-	39	1	24053	2	N	3685	3685	0	25
12	32364 X	29256	-0-	-3108	-0-	4054	9							
01	32364 X	27175	-0-	-5189	-0-	261	1	24992	2	N	3639	3639	0	25
02	30276 X	24318	-0-	-5958	-0-	4003	9							
03	30101 X	24692	-0-	-5409	-0-	23429	2	3746	9	N	3405	3405	0	25
04	28320 X	22401	-0-	-5919	-0-	20945	2	3373	9	N	3066	3066	0	25
						3	1	21295	2	N	3085	3085	0	25
						3394	9							
						19	1	19274	2	N	2825	2825	0	25
						3108	9							
ESKEW EAST			WELL #:		7	RRCID -> 276997		COMPL. DATE 09/09/2015			TOTAL DEPTH 12645		PERF.12600 - 18474	
11	72720 X	64291	-0-	-8429	-0-	598	1	58072	2	N	5110	5054	0	168 1 23
12	71819 X	71819	-0-	-0-	-0-	5621	9							
01	65007 X	62040	-0-	-2967	-0-	658	1	65317	2	N	5313	5313	0	23
02	62147 X	52406	-0-	-9741	-0-	5844	9							
03	71827 X	49590	-0-	-22237	-0-	695	1	56372	2	N	4521	4521	0	23
04	69510 X	40511	-0-	-28999	-0-	4973	9							
						722	1	47489	2	N	3814	3814	0	23
						4195	9							
						851	1	44744	2	N	3632	3632	0	23
						3995	9							
						705	1	36730	2	N	2796	2796	0	23
						3076	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		WELL #: 6		RRCID -> 277536		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12470 - 17753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	12	48270 X	27810 -0-	-20460 -0-	21000	2 6810 9	N	6191	6191 0		169
		42935 X	22478 -0-	-20457 -0-		20 1 17026 2	N	4938	4904 0	182 1	21
					5432 9						
01		38936 X	33645 -0-	-5291 -0-	534 1	25663 2	N	6771	6771 0		21
					7448 9						
02		33350 X	26916 -0-	-6434 -0-	382 1	20618 2	N	5378	5127 0	186 1	86
					5916 9						
03		31620 X	23858 -0-	-7762 -0-	7 1	18695 2	N	4687	4687 0		86
					5156 9						
04		32550 X	19197 -0-	-13353 -0-	15033 2	4164 9	N	3785	3785 0		86

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 277537		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13073 - 18254	
11	12	97290 X	15413 -0-	-81877 -0-	12415 2	2998 9	N	2725	2725 0		-0-
		96596 X	16228 -0-	-80368 -0-	13214 2	3014 9	N	2740	2740 0		-0-
01		80941 X	11552 -0-	-69389 -0-	6 1	9515 2	N	1846	1846 0		-0-
					2031 9						
02		14906 X	13686 -0-	-1220 -0-	11658 2	2028 9	N	1844	1844 0		-0-
03		16213 X	6796 -0-	-9417 -0-	5780 2	1016 9	N	924	924 0		-0-
04		15690 X	3619 -0-	-12071 -0-	2122 2	1497 9	N	1361	981 0	357 1	23

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 277538		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13390 - 17380	
11	12	51360 X	23345 -0-	-28015 -0-	17545 2	5800 9	N	5273	4615 0	546 1	132
		44485 X	21565 -0-	-22920 -0-	22 1	16557 2	N	4533	4316 0	181 1	168
					4986 9						
01		36332 X	19541 -0-	-16791 -0-	15160 2	4381 9	N	3983	3983 0		168
02		28681 X	15445 -0-	-13236 -0-	12260 2	3185 9	N	2895	2783 0	188 1	92
03		29078 X	13209 -0-	-15869 -0-	10452 2	2757 9	N	2506	2506 0		92
04		23340 X	13803 -0-	-9537 -0-	11292 2	2511 9	N	2283	2283 0		92

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #: 6		RRCID -> 277539		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12930 - 18236	
11	12	87960 X	62052 -0-	-25908 -0-	336 1	52508 2	N	8371	8371 0		197
					9208 9						
12		90892 X	64332 -0-	-26560 -0-	389 1	54655 2	N	8444	8313 0	186 1	142
					9288 9						
01		89249 X	47805 -0-	-41444 -0-	351 1	40544 2	N	6282	6282 0		142
					6910 9						
02		70151 X	60564 -0-	-9587 -0-	402 1	52374 2	N	7080	7080 0		142
					7788 9						
03		74772 X	34429 -0-	-40343 -0-	362 1	29707 2	N	3964	3964 0		142
					4360 9						
04		62250 X	33830 -0-	-28420 -0-	246 1	28067 2	N	5015	5015 0		142
					5517 9						

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 277540		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13503 - 17418	
11	12	64770 X	37426 -0-	-27344 -0-	961 1	29501 2	N	6331	5594 0	745 1	47
					6964 9						
12		61876 X	34865 -0-	-27011 -0-	544 1	27971 2	N	5773	5773 0		47
					6350 9						
01		51243 X	39838 -0-	-11405 -0-	411 1	32913 2	N	5922	5922 0		47
					6514 9						
02		40542 X	33251 -0-	-7291 -0-	300 1	27788 2	N	4694	4519 0	186 1	36
					5163 9						
03		38719 X	29892 -0-	-8827 -0-	290 1	24974 2	N	4207	4207 0		36
					4628 9						
04		38550 X	25042 -0-	-13508 -0-	86 1	21026 2	N	3573	3573 0		36
					3930 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
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	54960 X	18912	-0-	-36048	-0-	14049	2	4863	9	N	4421	4421 0	94
12	51491 X	17055	-0-	-34436	-0-	6	1	12849	2	N	3818	3818 0	94
						4200	9						
01	38502 X	20259	-0-	-18243	-0-	1	1	15372	2	N	4442	4248 0 180 1	108
						4886	9						
02	28333 X	16599	-0-	-11734	-0-	12962	2	3637	9	N	3306	3045 0 346 1	23
03	25389 X	14401	-0-	-10988	-0-	11446	2	2955	9	N	2686	2686 0	23
04	19620 X	11881	-0-	-7739	-0-	9352	2	2529	9	N	2299	2299 0	23

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

11	52095 X	52095	-0-	-0-	-0-	255	1	45210	2	N	6027	6027 0	68
						6630	9						
12	99758 X	54926	-0-	-44832	-0-	343	1	47977	2	N	6005	6005 0	68
						6606	9						
01	85839 X	34218	-0-	-51621	-0-	357	1	29673	2	N	3807	3807 0	68
						4188	9						
02	56840 X	44690	-0-	-12150	-0-	340	1	39576	2	N	4340	4340 0	68
						4774	9						
03	60760 X	26398	-0-	-34362	-0-	301	1	23417	2	N	2436	2436 0	68
						2680	9						
04	53160 X	26274	-0-	-26886	-0-	240	1	22665	2	N	3063	3063 0	68
						3369	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

11	71100 X	56038	-0-	-15062	-0-	7	1	48625	2	N	6733	6733 0	148
						7406	9						
12	73470 X	60043	-0-	-13427	-0-	52533	2	7510	9	N	6827	6717 0 181 1	77
01	73470 X	60633	-0-	-12837	-0-	53429	2	7204	9	N	6549	6549 0	77
02	64989 X	63352	-0-	-1637	-0-	56704	2	6648	9	N	6044	6044 0	77
03	69471 X	36162	-0-	-33309	-0-	32455	2	3707	9	N	3370	3370 0	77
04	58680 X	5058	-0-	-53622	-0-	4857	2	201	9	N	183	54 0 181 1	25

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

11	85984 X	85984	-0-	-0-	-0-	649	1	69407	2	N	14480	14480 0	24
						15928	9						
12	80608 X	80608	-0-	-0-	-0-	655	1	65388	2	N	13241	12885 0 355 1	25
						14565	9						
01	85253 X	85253	-0-	-0-	-0-	542	1	69703	2	N	13644	12463 0 1107 1	99
						15008	9						
02	64992 X	64992	-0-	-0-	-0-	381	1	53620	2	N	9992	9992 0	99
						10991	9						
03	81084 X	81084	-0-	-0-	-0-	336	1	67537	2	N	12010	12010 0	99
						13211	9						
*04	68360 X	68360	-0-	-0-	-0-	325	1	56844	2	N	10174	10174 0	99
						11191	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															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		64590 X	32659	-0-	-31931	-0-		440 6762	1 9	25457	2	N	6147	6147 0	95
12		61101 X	27927	-0-	-33174	-0-		547 5825	1 9	21555	2	N	5295	5156 0	185 1 49
01		51832 X	38430	-0-	-13402	-0-		682 7165	1 9	30583	2	N	6514	6514 0	49
02		40542 X	30552	-0-	-9990	-0-		526 5601	1 9	24425	2	N	5092	4916 0	185 1 40
03		38161 X	27371	-0-	-10790	-0-		452 5028	1 9	21891	2	N	4571	4571 0	40
04		37200 X	23222	-0-	-13978	-0-		329 4283	1 9	18610	2	N	3894	3894 0	40

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818															
11		69706 X	69706	-0-	-0-	-0-		529 10978	1 9	58199	2	N	9980	9702 0	351 1 46
12		75681 X	75681	-0-	-0-	-0-		544 11482	1 9	63655	2	N	10438	10438 0	46
01		74057 X	74057	-0-	-0-	-0-		555 11004	1 9	62498	2	N	10004	10004 0	46
02		48573 X	48573	-0-	-0-	-0-		429 7141	1 9	41003	2	N	6492	6492 0	46
03		53117 X	53117	-0-	-0-	-0-		537 7779	1 9	44801	2	N	7072	7072 0	46
*04		51439 X	51439	-0-	-0-	-0-		483 7341	1 9	43615	2	N	6674	6674 0	46

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130															
11		82228 X	82228	-0-	-0-	-0-		67199	2	15029	9	N	13663	13663 0	63
12		77722 X	77722	-0-	-0-	-0-		3 14067	1 9	63652	2	N	12788	12617 0	182 1 52
01		74588 X	74588	-0-	-0-	-0-		61274	2	13314	9	N	12104	12104 0	52
02		54830 X	54830	-0-	-0-	-0-		19 9684	1 9	45127	2	N	8804	8804 0	52
03		73188 X	73188	-0-	-0-	-0-		60728	2	12460	9	N	11327	11327 0	52
*04		62848 X	62848	-0-	-0-	-0-		52042	2	10806	9	N	9824	9824 0	52

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		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															
11		82782 X	82782	-0-	-0-	-0-		823 10991	1 9	70968	2	N	9992	9919 1	558
12		80879 X	79506	-0-	-1373	-0-		906 10051	1 9	68549	2	N	9137	9336 1	359
01		80879 X	69860	-0-	-11019	-0-		900 9184	1 9	59776	2	N	8349	8293 1	415
02		75661 X	56094	-0-	-19567	-0-		521 6336	1 9	49237	2	N	5760	5991 1	184
03		80879 X	66329	-0-	-14550	-0-		301 7675	1 9	58353	2	N	6977	6622 1	539
04		78270 X	56656	-0-	-21614	-0-		397 6236	1 9	50023	2	N	5669	5289 1	919

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
COLVIN UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	278936	COMPL. DATE	10/27/2015	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	12192	-	18636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0	73268	-0-	73268	81259	382 1 20166 9	52720 2	N	18333	18333 0				-0-
12	175843 X	94584	-0-	-81259	-0-	449 1 22913 9	71222 2	N	20830	20497 0	185 1	148		
01	96985 X	96985	-0-	-0-	-0-	500 1 22551 9	73934 2	N	20501	20460 0	164 1	25		
02	98851 X	98851	-0-	-0-	-0-	462 1 22090 9	76299 2	N	20082	20082 0		25		
03	98068 X	98068	-0-	-0-	-0-	468 1 21560 9	76040 2	N	19600	19349 0	180 1	96		
*04	89021 X	89021	-0-	-0-	-0-	591 1 19439 9	68991 2	N	17672	17290 0	365 1	113		
COLVIN UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	279438	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.	12373	-	18657
11	0	41739	-0-	41739	46282	302 1 10693 9	30744 2	N	9721	9721 0				-0-
12	67537 X	21255	-0-	-46282	-0-	122 1 4502 9	16631 2	N	4093	4093 0				-0-
01	27342 X	5825	-0-	-21517	-0-	136 1 883 9	4806 2	N	803	803 0				-0-
02	25578 X	4505	-0-	-21073	-0-	159 1 864 9	3482 2	N	785	582 0	179 1	24		
03	27342 X	3285	-0-	-24057	-0-	476 1 701 9	2108 2	N	637	637 0		24		
04	26460 X	4113	-0-	-22347	-0-	462 1 660 9	2991 2	N	600	600 0		24		
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279611	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12414	-	16853
12	0	19269	-0-	19269	19269	226 1 4456 9	14587 2	N	4051	4051 0				-0-
01	0	55642	-0-	55642	74911	472 1 11868 9	43302 2	N	10789	10789 0				-0-
02	127863 X	52952	-0-	-74911	-0-	487 1 10622 9	41843 2	N	9656	9656 0				-0-
03	57107 X	57107	-0-	-0-	-0-	509 1 11193 9	45405 2	N	10175	10175 0				-0-
*04	51273 X	51273	-0-	-0-	-0-	449 1 9807 9	41017 2	N	8915	8534 0	354 1	27		
RANCHO SALADO EAST UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	279612	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12961	PERF.	13385	-	18936
12	0	63971	-0-	63971	63971	380 1 2745 9	60846 2	N	2495	2495 0				-0-
01	0	79945	-0-	79945	143916	424 1 3387 9	76134 2	N	3079	3079 0				-0-
02	226269 X	82353	-0-	-143916	-0-	221 1 3059 9	79073 2	N	2781	2781 0				-0-
03	104036 X	97349	-0-	-6687	-0-	110 1 2976 9	94263 2	N	2705	2705 0				-0-
04	100680 X	86773	-0-	-13907	-0-	98 1 2592 9	84083 2	N	2356	2356 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12086 - 18527															
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
01		0	51981	-0-	51981	51981	364	1	36719	2	N	13544	5700	0	7699 1 145
02		0	52223	-0-	52223	104204	14898	9	37480	2	N	12873	6721	0	5654 1 643
*03		175122 X	70918	-0-	-104204	-0-	14160	9	52481	2	N	15690	15822	1	511
*04		49535 X	49535	-0-	-0-	-0-	1178	1	36200	2	N	11574	8913	0	2728 1 444
							17259	9							
							604	1							
							12731	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
02		0	6293	-0-	6293	6293	51	1	4338	2	N	1731	1731	0	-0-
03		0	65422	-0-	65422	71715	1904	9	47193	2	N	16432	16432	0	-0-
*04		150871 X	79156	-0-	-71715	-0-	154	1	59737	2	N	17594	17267	0	184 1 143
							18075	9							
							66	1							
							19353	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400															
02		0	1595	-0-	1595	1595	1144	2	451	9	N	410	410	0	-0-
03		0	50114	-0-	50114	51709	36121	2	13993	9	N	12721	12721	0	-0-
*04		105822 X	54113	-0-	-51709	-0-	42957	2	11156	9	N	10142	10142	0	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692															
11		16440 X	11581	-0-	-4859	-0-	603	1	9130	3	N	1680	1894	1	3 8 234
12		15562 X	11882	-0-	-3680	-0-	1848	9	9499	3	N	1689	1653	1	11 8 259
01		15562 X	12803	-0-	-2759	-0-	525	1	10064	3	N	1939	1882	1	316
02		13224 X	3154	-0-	-10070	-0-	1858	9	2504	3	N	488	709	1	95
*03		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	606	1			N	-0-			95
04		12420 X	804	-0-	-11616	-0-	2133	9	164	9	N	149			244
							113	1							
							537	9							
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591															
11		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	590	1	4313	3	N	1301	1209	1	2 8 493
12		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	1431	9	4229	3	N	1277	1527	1	243
01		5425 X	4895	-0-	-530	-0-	569	1	3266	3	N	985	940	1	288
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-	1405	9			N	16	142	1	162
*03		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	545	1	2023	9	N	160			322
*04		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	1084	9			N	1839	1629	1	532
							3981	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
MOY A		WELL #:	1H	RRCID ->	269565	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	13386	-	18554			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	18330 X	16372	-0-	-1958	-0-	13869	3	2503	9	N	2275	2439	1	4	8	427
12	18941 X	8960	-0-	-9981	-0-	45	1	7490	3	N	1295	1548	1	11	8	163
						1425	9									
01	18941 X	13760	-0-	-5181	-0-	77	1	11375	3	N	2098	1881	1			380
						2308	9									
02	16124 X	3541	-0-	-12583	-0-	2879	3	662	9	N	602	865	1			117
*03	16926 X	5689	-0-	-11237	-0-	4872	4	817	9	N	743	555	1			305
04	16380 X	8961	-0-	-7419	-0-	7288	4	1673	9	N	1521	1308	1			518

ENAQUA SOLUTIONS, LLC				251682												
CAT-KENEDY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980	-	6596	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691												
LOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.	12710	-	16992	
11	7860 X	5430	-0-	-2430	-0-	414	1	3915	3	Y	871	860	0			20
						143	4	958	9							
12	8122 X	4736	-0-	-3386	-0-	372	1	3370	3	Y	798	804	0			14
						116	4	878	9							
01	9827 X	3334	-0-	-6493	-0-	187	1	1870	3	Y	1119	1102	0			31
						46	4	1231	9							
02	7946 X	3302	-0-	-4644	-0-	283	1	1740	3	Y	1138	1119	0			50
						27	4	1252	9							
03	8432 X	4513	-0-	-3919	-0-	307	1	3039	3	Y	983	997	0			36
						86	4	1081	9							
04	7530 X	6674	-0-	-856	-0-	423	1	5441	3	Y	636	660	0			12
						110	4	700	9							

LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	12710	-	16992	
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	350	1	3308	3	Y	462	458	0			11
						121	4	508	9							
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	256	1	2322	3	Y	464	467	0			8
						80	4	510	9							
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	128	1	1274	3	Y	409	406	0			11
						31	4	450	9							
02	14152 X	1729	-0-	-12423	-0-	190	1	1168	3	Y	321	318	0			14
						18	4	353	9							
03	7812 X	5052	-0-	-2760	-0-	425	1	4214	3	Y	266	270	0			10
						120	4	293	9							
*04	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	453	1	5828	3	Y	213	219	0			4
						118	4	234	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
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
11		25350 X	11186	-0-	-14164	-0-	1576	1 7646	3	Y	1459	1456	0	84
							359	4 1605	9					
12		26195 X	8628	-0-	-17567	-0-	1402	1 5456	3	Y	1030	1033	0	81
							637	4 1133	9					
01		14322 X	11699	-0-	-2623	-0-	2838	1 6960	3	Y	1291	1253	0	119
							481	4 1420	9					
02		13398 X	9813	-0-	-3585	-0-	2668	1 5671	3	Y	1090	1112	0	97
							275	4 1199	9					
03		14322 X	6964	-0-	-7358	-0-	994	1 5424	3	Y	329	412	0	3 8 11
							184	4 362	9					
04		13260 X	10535	-0-	-2725	-0-	592	1 9504	3	Y	354	362	0	3
							50	4 389	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
11		17340 X	6458	-0-	-10882	-0-	734	1 3560	3	Y	1815	1815	0	105
							167	4 1997	9					
12		15717 X	4782	-0-	-10935	-0-	687	1 2674	3	Y	1008	1033	0	1 8 79
							312	4 1109	9					
01		7688 X	5313	-0-	-2375	-0-	1256	1 3080	3	Y	695	710	0	64
							212	4 765	9					
02		7192 X	7140	-0-	-52	-0-	1837	1 3905	3	Y	1099	1063	0	2 8 98
							189	4 1209	9					
03		7688 X	7125	-0-	-563	-0-	1025	1 5596	3	Y	285	363	0	11 8 9
							190	4 314	9					
*04		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	692	1 11099	3	Y	838	841	0	6
							58	4 922	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
11		3900 X	2065	-0-	-1835	-0-	311	1 1508	3	Y	159	154	0	9
							71	4 175	9					
12		3689 X	1843	-0-	-1846	-0-	322	1 1254	3	Y	109	109	0	9
							147	4 120	9					
01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	586	1 1437	3	Y	90	91	0	8
							99	4 99	9					
02		2001 X	1387	-0-	-614	-0-	403	1 856	3	Y	79	80	0	7
							41	4 87	9					
03		2232 X	2116	-0-	-116	-0-	313	1 1710	3	Y	32	38	0	1
							58	4 35	9					
04		2550 X	1819	-0-	-731	-0-	101	1 1615	3	Y	86	86	0	1
							8	4 95	9					
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
11		7320 X	7289	-0-	-31	-0-	798	1 4809	3	Y	1276	1267	1	43
							278	4 1404	9					
12		7564 X	6608	-0-	-956	-0-	703	1 4316	3	Y	1058	996	1	105
							425	4 1164	9					
01		7564 X	6436	-0-	-1128	-0-	866	1 2970	3	Y	1205	1258	1	52
							1274	4 1326	9					
02		8120 X	6006	-0-	-2114	-0-	817	1 3812	3	Y	1084	1052	1	1 8 83
							185	4 1192	9					
03		8680 X	6705	-0-	-1975	-0-	832	1 4560	3	Y	1135	1119	1	99
							64	4 1249	9					
04		7290 X	1484	-0-	-5806	-0-	95	1 1073	3	Y	206	294	1	11
							89	4 227	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
CREWS UNIT //CONT.// 251691															
WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5130 X	3210	-0-	-1920	-0-	115	1	1088	3	Y	1788	1774	0		48
						40	4	1967	9						
12	5301 X	3448	-0-	-1853	-0-	131	1	1185	3	Y	1901	1905	0		44
						41	4	2091	9						
01	6200 X	2469	-0-	-3731	-0-	128	1	1275	3	Y	941	964	0		21
						31	4	1035	9						
02	2958 X	1526	-0-	-1432	-0-	205	1	1260	3	Y	37	56	0		2
						20	4	41	9						
03	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	268	1	2658	3	Y	62	61	0		3
						75	4	68	9						
*04	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	606	1	7792	3	Y	50	51	0		2
						158	4	55	9						

LOVE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
11	8940 X	7201	-0-	-1739	-0-	477	1	4503	3	Y	1870	1847	0		44
						164	4	2057	9						
12	9238 X	5898	-0-	-3340	-0-	375	1	3396	3	Y	1827	1838	0		33
						117	4	2010	9						
01	10323 X	3546	-0-	-6777	-0-	196	1	1960	3	Y	1220	1220	0		33
						48	4	1342	9						
02	9280 X	3753	-0-	-5527	-0-	374	1	2292	3	Y	956	947	0		42
						35	4	1052	9						
03	9920 X	5546	-0-	-4374	-0-	449	1	4450	3	Y	474	499	0		17
						126	4	521	9						
04	9600 X	3149	-0-	-6451	-0-	187	1	2397	3	Y	470	478	0		9
						48	4	517	9						

LOVE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521															
11	7020 X	5879	-0-	-1141	-0-	431	1	4078	3	Y	1110	1098	0		26
						149	4	1221	9						
12	7254 X	3851	-0-	-3403	-0-	253	1	2294	3	Y	1114	1120	0		20
						79	4	1225	9						
01	7254 X	1906	-0-	-5348	-0-	80	1	794	3	Y	921	916	0		25
						19	4	1013	9						
02	8062 X	2869	-0-	-5193	-0-	259	1	1590	3	Y	905	891	0		39
						24	4	996	9						
03	8618 X	4938	-0-	-3680	-0-	372	1	3683	3	Y	708	721	0		26
						104	4	779	9						
04	8040 X	5129	-0-	-2911	-0-	345	1	4432	3	Y	238	259	0		5
						90	4	262	9						

FRANKE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
11	14670 X	12578	-0-	-2092	-0-	858	1	8111	3	Y	3012	2975	0	1 8	78
						296	4	3313	9						
12	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	987	1	8942	3	Y	3090	3091	0		77
						308	4	3399	9						
01	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	1045	1	10425	3	Y	3227	3235	0		69
						254	4	3550	9						
02	10121 X	9525	-0-	-596	-0-	951	1	5841	3	Y	2403	2370	0	1 8	101
						90	4	2643	9						
03	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	885	1	8771	3	Y	3351	3339	0	1 8	112
						249	4	3686	9						
*04	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	515	1	6616	3	Y	6567	6562	0		117
						134	4	7224	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
CREWS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		10530 X	6192	-0-	-4338	-0-	436 1	4125 3	Y	1345	1326 0	1 8		36	
							151 4	1480 9							
12		10881 X	9367	-0-	-1514	-0-	779 1	7057 3	Y	1171	1180 0			27	
							243 4	1288 9							
01		10881 X	7140	-0-	-3741	-0-	544 1	5431 3	Y	938	944 0			21	
							133 4	1032 9							
02		7192 X	6553	-0-	-639	-0-	763 1	4683 3	Y	941	916 0			46	
							72 4	1035 9							
03		8122 X	5894	-0-	-2228	-0-	472 1	4670 3	Y	564	579 0			31	
							132 4	620 9							
04		7860 X	6565	-0-	-1295	-0-	396 1	5090 3	Y	887	887 0			31	
							103 4	976 9							

KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
11		10440 X	3239	-0-	-7201	-0-	341 1	1654 3	Y	1060	1066 0			61	
							78 4	1166 9							
12		11067 X	2865	-0-	-8202	-0-	394 1	1533 3	Y	690	697 0			54	
							179 4	759 9							
01		5239 X	3846	-0-	-1393	-0-	785 1	1925 3	Y	912	882 0			84	
							133 4	1003 9							
02		4901 X	3464	-0-	-1437	-0-	851 1	1807 3	Y	654	680 0			58	
							87 4	719 9							
03		5146 X	3850	-0-	-1296	-0-	548 1	2993 3	Y	188	240 0			6	
							102 4	207 9							
*04		57108 X	57108	-0-	-0-	-0-	2650 1	42514 3	Y	10656	10582 0	1 8		79	
							222 4	11722 9							

CREWS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494															
11		20670 X	8328	-0-	-12342	-0-	587 1	5549 3	Y	1808	1796 0	2 8		48	
							203 4	1989 9							
12		16771 X	8289	-0-	-8482	-0-	611 1	5541 3	Y	1769	1775 0	1 8		41	
							191 4	1946 9							
01		13175 X	7232	-0-	-5943	-0-	501 1	4997 3	Y	1466	1472 0	2 8		33	
							121 4	1613 9							
02		9976 X	5639	-0-	-4337	-0-	613 1	3765 3	Y	1094	1071 0	2 8		54	
							58 4	1203 9							
03		8525 X	4537	-0-	-3988	-0-	303 1	3001 3	Y	1044	1041 0			57	
							85 4	1148 9							
04		7470 X	5997	-0-	-1473	-0-	343 1	4403 3	Y	1056	1076 0			37	
							89 4	1162 9							

LOVE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
11		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	625 1	5911 3	Y	1795	1776 0			42	
							216 4	1975 9							
12		7719 X	7212	-0-	-507	-0-	511 1	4634 3	Y	1734	1745 0			31	
							160 4	1907 9							
01		7719 X	4409	-0-	-3310	-0-	241 1	2402 3	Y	1553	1541 0			43	
							58 4	1708 9							
02		16849 X	4126	-0-	-12723	-0-	374 1	2300 3	Y	1287	1274 0			56	
							36 4	1416 9							
03		12400 X	7415	-0-	-4985	-0-	545 1	5400 3	Y	1197	1210 0			43	
							153 4	1317 9							
04		11880 X	7025	-0-	-4855	-0-	421 1	5407 3	Y	989	1013 0			19	
							109 4	1088 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266846	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 12715	PERF.12764	-	15645			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	9960	X	7337	-0-	-2623	-0-	784 1	4723 3	Y	1416	1410	1	47
							272 4	1558 9					
12	0	W	7515	-0-	7515	7515	750 1	4609 3	Y	1547	1440	1	154
							454 4	1702 9					
01	0	W	5513	-0-	5513	13028	662 1	2271 3	Y	1460	1551	1	63
							974 4	1606 9					
02	0	W	4304	-0-	4304	17332	430 1	2006 3	Y	1610	1549	1	124
							97 4	1771 9					
03	0	W	6159	-0-	6159	23491	748 1	4102 3	Y	1137	1162	1	99
							58 4	1251 9					
04	0	W	1377	-0-	1377	24868	88 1	995 3	Y	193	282	1	10
							82 4	212 9					
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266864	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 12746	PERF.12840	-	16199			
11	10500	X	9231	-0-	-1269	-0-	1072 1	6463 3	Y	1202	1215	1	40
							374 4	1322 9					
12	0	W	7183	-0-	7183	7183	746 1	4584 3	Y	1274	1187	1	127
							452 4	1401 9					
01	0	W	5889	-0-	5889	13072	752 1	2579 3	Y	1320	1390	1	57
							1106 4	1452 9					
02	0	W	5833	-0-	5833	18905	778 1	3632 3	Y	1134	1104	1	87
							176 4	1247 9					
03	0	W	6910	-0-	6910	25815	852 1	4672 3	Y	1200	1182	1	105
							66 4	1320 9					
04	0	W	1593	-0-	1593	27408	101 1	1150 3	Y	224	315	1	3 8 11
							96 4	246 9					
MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 267295	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 12785	PERF.12850	-	17411			
11	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	314 1	1895 3	Y	680	675	1	21
							110 4	748 9					
12	3720	X	2729	-0-	-991	-0-	241 1	1483 3	Y	781	756	1	46
							146 4	859 9					
01	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	287 1	983 3	Y	587	621	1	12
							421 4	646 9					
02	3973	X	1898	-0-	-2075	-0-	232 1	1086 3	Y	479	463	1	28
							53 4	527 9					
03	3751	X	2160	-0-	-1591	-0-	224 1	1229 3	Y	627	610	1	45
							17 4	690 9					
04	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	159 1	1810 3	Y	648	671	1	9 8 13
							151 4	713 9					
FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268223	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12423	PERF.12360	-	17184			
11	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	952 1	8995 3	Y	3825	3775	0	1 8 99
							328 4	4208 9					
12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	1085 1	9830 3	Y	3751	3756	0	1 8 93
							338 4	4126 9					
01	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	1170 1	11680 3	Y	3787	3798	0	1 8 81
							285 4	4166 9					
02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	1576 1	9686 3	Y	4236	4139	0	1 8 177
							150 4	4660 9					
03	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	1006 1	9973 3	Y	4797	4814	0	160
							283 4	5277 9					
04	10860	X	6433	-0-	-4427	-0-	220 1	2831 3	Y	3022	3128	0	54
							58 4	3324 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				//CONT.//	251691										
KOSUB UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12792	PERF.12910	- 16921		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	1830	1	11029	3	Y	3061	3073	1		102
12	0 W	17417	-0-	17417	17417	637	4	3367	9						
01	0 W	14474	-0-	14474	31891	1821	1	11192	3	Y	3001	2805	1		298
02	0 W	15377	-0-	15377	47268	1103	4	3301	9						
03	0 W	18673	-0-	18673	65941	1940	1	6658	3	Y	2745	2924	1	1 8	118
04	0 W	21357	-0-	21357	87298	2856	4	3020	9						
						2071	1	9662	3	Y	2887	2783	1		222
						468	4	3176	9						
						2372	1	13003	3	Y	2832	2807	1		247
						183	4	3115	9						
						1404	1	15951	3	Y	2430	2500	1	55 8	122
						1329	4	2673	9						
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	268744	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12610	- 17141		
11	23040 X	7948	-0-	-15092	-0-	847	1	4108	3	Y	2545	2535	0		147
12	0 W	5372	-0-	5372	5372	193	4	2800	9						
01	0 W	6054	-0-	6054	11426	679	1	2640	3	Y	1586	1608	0		125
02	16828 X	5402	-0-	-11426	-0-	308	4	1745	9						
03	10385 X	5608	-0-	-4777	-0-	1042	1	2555	3	Y	2074	2007	0		192
04	7920 X	3253	-0-	-4667	-0-	176	4	2281	9						
						1210	1	2572	3	Y	1359	1428	0	2 8	121
						125	4	1495	9						
						766	1	4185	3	Y	467	562	0	11 8	15
						143	4	514	9						
						160	1	2570	3	Y	463	475	0		3
						14	4	509	9						
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	268746	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12504	PERF.12625	- 17082		
11	23430 X	7378	-0-	-16052	-0-	791	1	3840	3	Y	2333	2297	0		135
12	0 W	7621	-0-	7621	7621	181	4	2566	9						
01	0 W	7494	-0-	7494	15115	962	1	3742	3	Y	2255	2210	0	2 8	178
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15115	436	4	2481	9						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15115	1270	1	3114	3	Y	2632	2566	0	1 8	243
04	0 W	-0-	-0-	-0-	15115	215	4	2895	9						
										Y	282	500	0		25
										Y	87	109	0		3
										Y	129	131	0		1
KOSUB UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	268754	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12803	PERF.12855	- 17346		
11	25380 X	18118	-0-	-7262	-0-	1959	1	11807	3	Y	3336	3351	1		111
12	26164 X	17616	-0-	-8548	-0-	682	4	3670	9						
01	22754 X	15284	-0-	-7470	-0-	1824	1	11209	3	Y	3162	2959	1		314
02	18357 X	15157	-0-	-3200	-0-	1105	4	3478	9						
03	18724 X	18423	-0-	-301	-0-	1951	1	6694	3	Y	3425	3591	1	1 8	147
04	18120 X	7847	-0-	-10273	-0-	2871	4	3768	9						
						2023	1	9439	3	Y	2944	2864	1	1 8	226
						457	4	3238	9						
						2297	1	12591	3	Y	3053	3012	1		267
						177	4	3358	9						
						505	1	5734	3	Y	1027	1229	1	13 8	52
						478	4	1130	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	24390 X	17490	-0-	-6900	-0-	2009	1	12110	3	Y	2428	2376	1	219
						700	4	2671	9					
12	23064 X	13793	-0-	-9271	-0-	1411	1	8671	3	Y	2596	2637	1	178
						855	4	2856	9					
01	20212 X	13918	-0-	-6294	-0-	1892	1	6491	3	Y	2502	2418	1	262
						2783	4	2752	9					
02	18908 X	14360	-0-	-4548	-0-	1967	1	9179	3	Y	2517	2554	1	225
						445	4	2769	9					
03	20212 X	16010	-0-	-4202	-0-	2061	1	11295	3	Y	2268	2174	1	319
						159	4	2495	9					
04	17490 X	15073	-0-	-2417	-0-	971	1	11038	3	Y	1949	2165	1	103
						920	4	2144	9					

MCALISTER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
11	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	1484	1	8948	3	Y	1905	1883	1	60
						518	4	2096	9					
12	0 W	11145	-0-	11145	11145	1169	1	7187	3	Y	1891	1840	1	111
						709	4	2080	9					
01	0 W	11279	-0-	11279	22424	1586	1	5444	3	Y	1740	1816	1	35
						2335	4	1914	9					
02	0 W	9445	-0-	9445	31869	1304	1	6085	3	Y	1601	1541	1	95
						295	4	1761	9					
03	0 W	10152	-0-	10152	42021	1332	1	7305	3	Y	1284	1287	1	92
						103	4	1412	9					
04	0 W	12353	-0-	12353	54374	801	1	9097	3	Y	1543	1592	1	32
						758	4	1697	9			11	8	

KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
11	17640 X	7393	-0-	-10247	-0-	752	1	3646	3	Y	2567	2546	0	148
						171	4	2824	9					
12	14508 X	6522	-0-	-7986	-0-	774	1	3010	3	Y	2170	2146	0	171
						351	4	2387	9				1	8
01	8959 X	1288	-0-	-7671	-0-	228	1	559	3	Y	420	552	0	39
						39	4	462	9					
02	8381 X	7596	-0-	-785	-0-	1402	1	2980	3	Y	2791	2562	0	247
						144	4	3070	9				21	8
03	8959 X	3254	-0-	-5705	-0-	355	1	1938	3	Y	814	947	0	24
						66	4	895	9				90	8
04	7380 X	1091	-0-	-6289	-0-	15	1	243	3	Y	756	774	0	6
						1	4	832	9					

MCALISTER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
11	15420 X	12215	-0-	-3205	-0-	1411	1	8505	3	Y	1644	1626	1	52
						491	4	1808	9					
12	15934 X	12063	-0-	-3871	-0-	1306	1	8026	3	Y	1764	1713	1	103
						791	4	1940	9					
01	16709 X	12492	-0-	-4217	-0-	1821	1	6247	3	Y	1586	1657	1	32
						2679	4	1745	9					
02	15109 X	9594	-0-	-5515	-0-	1355	1	6323	3	Y	1463	1408	1	86
						307	4	1609	9				1	8
03	16151 X	10385	-0-	-5766	-0-	1313	1	7198	3	Y	1611	1582	1	115
						102	4	1772	9					
04	12210 X	11344	-0-	-866	-0-	731	1	8307	3	Y	1466	1478	1	29
						693	4	1613	9				74	8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 270230	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12784	- 17913		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	27030 X	23937	-0-	-3093	-0-	2742 1	16527 3	Y	3375	3339 1	106
12	27931 X	23083	-0-	-4848	-0-	955 4	3713 9	Y	2885	2822 1	169
01	27869 X	16638	-0-	-11231	-0-	2568 1	15785 3	Y	2674	2789 1	54
02	26071 X	16172	-0-	-9899	-0-	1556 4	3174 9	Y	2388	2299 1	141
03	25792 X	19713	-0-	-6079	-0-	2320 1	7962 3	Y	2856	2793 1	204
04	23940 X	21396	-0-	-2544	-0-	3415 4	2941 9	Y	2586	2736 1	54
						2299 1	10726 3	Y		2 8	
						520 4	2627 9				
						2527 1	13849 3	Y			
						195 4	3142 9				
						1394 1	15837 3	Y			
						1320 4	2845 9				

MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 270435	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 12643	PERF.12719	- 18303		
11	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	2476 1	14924 3	Y	3833	3796 1	120
12	20181 X	20013	-0-	-168	-0-	862 4	4216 9	Y	3465	3382 1	203
01	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	2090 1	12845 3	Y	3169	3308 1	64
02	25897 X	15901	-0-	-9996	-0-	1266 4	3812 9	Y	2553	2466 1	151
03	24676 X	18582	-0-	-6094	-0-	3037 1	10423 3	Y	3153	3079 1	225
04	22470 X	13401	-0-	-9069	-0-	4471 4	3486 9	Y	2052	2234 1	43
						2222 1	10368 3	Y			
						503 4	2808 9				
						2305 1	12632 3	Y			
						177 4	3468 9				
						837 1	9514 3	Y			
						793 4	2257 9				

CREWS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270874	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 12739	PERF.12580	- 17665		
11	19200 X	15725	-0-	-3475	-0-	1181 1	11157 3	Y	2709	2685 0	72
12	17918 X	16505	-0-	-1413	-0-	407 4	2980 9	Y	2760	2766 0	64
01	20925 X	14973	-0-	-5952	-0-	1298 1	11766 3	Y	2244	2254 0	50
02	19575 X	11829	-0-	-7746	-0-	405 4	3036 9	Y	1885	1837 0	92
03	14570 X	9191	-0-	-5379	-0-	1114 1	11120 3	Y	1708	1705 0	94
04	13980 X	9176	-0-	-4804	-0-	271 4	2468 9	Y	2079	2100 0	73
						1348 1	8279 3	Y			
						128 4	2074 9				
						653 1	6475 3	Y			
						184 4	1879 9				
						488 1	6274 3	Y			
						127 4	2287 9				

MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 16530	PERF.12298	- 16308		
KENNEDY		WELL #:		1H							
11	7290 X	1915	-0-	-5375	-0-	308 1	1126 3	Y	437	435 0	5
12	7533 X	349	-0-	-7184	-0-	481 9			215	216 0	4
01	3968 X	5	-0-	-3963	-0-	112 1	237 9	Y	4	8 0	-0-
02	1856 X	82	-0-	-1774	-0-	1 1	4 9	Y	45	45 0	-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	32 1	50 9	Y	-0-		-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-		-0-

KOWALIK 228-1		WELL #:		1	RRCID -> 246035	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 11575	PERF.11861	- 16480		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500														
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
11	9660 X	9044	-0-	-616	-0-	1302	1	7529	3	Y	194	116	0	86 1 5
12	7936 X	7297	-0-	-639	-0-	213	9	899	1	6199	3	Y	181	183 0 3
01	10044 X	4205	-0-	-5839	-0-	199	9	535	1	3481	3	Y	172	170 0 5
02	9396 X	6962	-0-	-2434	-0-	189	9	751	1	5990	3	Y	201	202 0 4
03	10044 X	2055	-0-	-7989	-0-	221	9	218	1	1773	3	Y	58	61 0 1
04	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-	64	9					Y	-0-	1 0 -0-
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583														
11	12030 X	2885	-0-	-9145	-0-	864	1	1042	3	Y	890	898	0	9
12	12431 X	4588	-0-	-7843	-0-	979	9	863	1	2441	3	Y	1167	1167 0 9
01	5859 X	4332	-0-	-1527	-0-	1284	9	791	1	1730	3	Y	1646	1638 0 17
02	5481 X	2127	-0-	-3354	-0-	1811	9	617	1	869	3	Y	583	593 0 7
03	5859 X	723	-0-	-5136	-0-	641	9	622	1	101	9	Y	92	98 0 1
04	4440 X	842	-0-	-3598	-0-	652	1	190	9	Y	173	172	0	2
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
11	12120 X	2885	-0-	-9235	-0-	675	1	1904	3	Y	278	275	0	4
12	11377 X	1310	-0-	-10067	-0-	306	9	123	1	1064	3	Y	112	114 0 2
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	123	9	450	1	4867	3	Y	1661	1605 0 1 1 57
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	1827	9	480	1	2774	3	Y	1281	1312 0 26
03	2976 X	2609	-0-	-367	-0-	1409	9	575	1	898	3	Y	1033	1045 0 14
04	6900 X	1664	-0-	-5236	-0-	1136	9	633	1	1031	9	Y	937	940 0 11
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
11	10320 X	1853	-0-	-8467	-0-	571	1	915	3	Y	334	342	0	3
12	10664 X	347	-0-	-10317	-0-	367	9	345	1	2	9	Y	2	5 0 -0-
01	7750 X	186	-0-	-7564	-0-	56	1	108	3	Y	20	20	0	-0-
02	4669 X	5	-0-	-4664	-0-	22	9	1	3	4	9	Y	4	4 0 -0-
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	1	3					Y	-0-	-0-
*04	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	8519	3	3630	9	Y	3300	3279	0	21

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5250 X	4977	-0-	-273	-0-	1030	1	2749	3	Y	1089	1112	0		10
						1198	9								
12	5425 X	4718	-0-	-707	-0-	875	1	2514	3	Y	1208	1208	0		10
						1329	9								
01	5425 X	4672	-0-	-753	-0-	1164	1	2466	3	Y	947	946	0		11
						1042	9								
02	5075 X	4558	-0-	-517	-0-	1154	1	2480	3	Y	840	841	0		10
						924	9								
03	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	1314	1	2644	3	Y	1502	1500	0		12
						1652	9								
04	4980 X	3509	-0-	-1471	-0-	2112	3	1397	9	Y	1270	1274	0		8
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594															
11	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	736	1	4246	3	Y	1060	1068	0		11
						1166	9								
12	10540 X	6428	-0-	-4112	-0-	903	1	4404	3	Y	1019	1022	0		8
						1121	9								
01	10540 X	7875	-0-	-2665	-0-	917	1	5982	3	Y	887	886	0		9
						976	9								
02	9860 X	6599	-0-	-3261	-0-	719	1	5002	3	Y	798	797	0		10
						878	9								
03	9052 X	6655	-0-	-2397	-0-	805	1	5125	3	Y	659	661	0		8
						725	9								
04	7620 X	6624	-0-	-996	-0-	765	1	4593	3	Y	1151	1147	0		12
						1266	9								
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257															
11	1800 X	1323	-0-	-477	-0-	747	1	82	3	Y	449	454	0		6
						494	9								
12	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	452	1	738	3	Y	449	451	0		4
						494	9								
01	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	583	1	442	3	Y	467	465	0		6
						514	9								
02	1276 N	904	-0-	-372	-0-	242	1	458	3	Y	185	189	0		2
						204	9								
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	369	1	2254	9	Y	2049	2024	0		27
04	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	580	1	636	9	Y	578	598	0		7

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //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

11		8850 X	687	-0-	-8163	-0-	551 1	136 9	Y		124	157 0				1
12		11129 X	7331	-0-	-3798	-0-	906 1	4400 3	Y		1841	1827 0				15
01		0 W	9831	-0-	9831	9831	2025 9 930 1	6873 3	Y		1844	1840 0				19
02		16405 X	6574	-0-	-9831	-0-	2028 9 613 1	4219 3	Y		1584	1584 0				19
03		12958 X	7807	-0-	-5151	-0-	1742 9 685 1	5502 3	Y		1473	1475 0				17
04		9510 X	5445	-0-	-4065	-0-	1620 9 646 1 1157 9	3642 3	Y		1052	1058 0				11

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID -> 261448	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 11747	PERF.11890 - 16523								
11		5820 X	2956	-0-	-2864	-0-	570 1 128 9	2258 3	Y		116	104 0	16 1			2
12		5580 X	731	-0-	-4849	-0-	643 1	88 9	Y		80	79 0				3
01		5580 X	817	-0-	-4763	-0-	774 1	43 9	Y		39	41 0				1
02		5104 X	906	-0-	-4198	-0-	817 1	89 9	Y		81	79 0				3
03		5208 X	932	-0-	-4276	-0-	874 1	58 9	Y		53	55 0				1
04		2970 X	784	-0-	-2186	-0-	751 1	33 9	Y		30	30 0				1

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 261735	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 12986	PERF.13210 - 18456								
11		3600 X	2822	-0-	-778	-0-	892 1 222 4	1006 3	N		638	648 1				11
12		3720 X	3114	-0-	-606	-0-	1287 1 402 4	686 3	N		672	246 0	422 1			15
01		3720 X	1398	-0-	-2322	-0-	312 1 286 9	800 4	N		260	87 0	178 1			10
02		3103 X	2683	-0-	-420	-0-	743 1 349 4	814 3	N		706	684 1				32
03		3100 X	2150	-0-	-950	-0-	754 1 245 4	578 3	N		521	544 1				9
04		3000 X	2112	-0-	-888	-0-	760 1 214 4	607 3	N		483	9 0	469 1			14

SIENKIEWICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 262109	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 12705	PERF.12600 - 18190								
11		12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	411 1 3681 9	7983 3	Y		3346	3363 0	4 1			50
12		3100 N	9340	-0-	6240	6240	345 1 2076 9	6919 3	Y		1887	1894 0	2 1			41
01		14736 X	8496	-0-	-6240	-0-	854 1 1515 9	6127 3	Y		1377	1369 0	1 1			48
02		14065 X	4952	-0-	-9113	-0-	673 1	4279 3	Y		-0-	48 0				-0-
03		15035 X	8333	-0-	-6702	-0-	699 1 4111 9	3523 3	Y		3737	3688 0				49
04		12090 X	5965	-0-	-6125	-0-	887 1 2616 9	2462 3	Y		2378	2400 0				27

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804																	
11		7290 X	6519	-0-	-771	-0-	338 638	1	4581	3	Y	1182	1189	0	1	1	18
12		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1300 866	9	6405	3	Y	1315	1302	0	2	1	29
01		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	1447 861	9	5571	3	Y	1103	1093	0	1	1	38
02		9164 X	6427	-0-	-2737	-0-	1213 783	9	4698	3	Y	860	881	0			17
03		9796 X	773	-0-	-9023	-0-	946 296	9	206	3	Y	246	260	0			3
04		8430 X	1914	-0-	-6516	-0-	271 599	9	680	3	Y	577	573	0			7

WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221																	
11		14700 X	8577	-0-	-6123	-0-	1269 300	1	5444	3	N	1422	1419	0			19
12		15190 X	9258	-0-	-5932	-0-	971 355	1	6050	3	N	1711	1696	0			34
01		15190 X	9482	-0-	-5708	-0-	880 335	1	6481	3	N	1624	1623	0			35
02		10672 X	7822	-0-	-2850	-0-	853 238	1	5194	3	N	1397	1392	0			40
03		11408 X	8507	-0-	-2901	-0-	847 71	1	5859	3	N	1573	1566	0			47
04		9180 X	7879	-0-	-1301	-0-	856 262	1	5255	3	N	1369	1363	0			53

WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591																	
11		8580 X	8068	-0-	-512	-0-	1084 84	1	6019	3	N	801	768	0			96
12		9021 X	8786	-0-	-235	-0-	986 114	1	6818	3	N	789	798	0			87
01		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	1211 130	1	7662	3	N	931	914	0			104
02		8439 X	8184	-0-	-255	-0-	890 175	1	6068	3	N	955	931	0			128
03		8773 X	7360	-0-	-1413	-0-	765 96	1	5444	3	N	959	950	0			137
04		9690 X	6655	-0-	-3035	-0-	717 34	1	4983	3	N	837	853	0			121

WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491																	
11		7260 X	5758	-0-	-1502	-0-	1552 722	1	3484	3	Y	656	652	0	2	1	11
12		7502 X	5440	-0-	-2062	-0-	1332 716	1	3392	3	Y	651	650	0			12
01		7657 X	5510	-0-	-2147	-0-	1230 29	1	3546	3	Y	641	636	0			17
02		9019 X	5073	-0-	-3946	-0-	947 20	1	3508	3	Y	544	539	0			22
03		9641 X	5220	-0-	-4421	-0-	1059 110	1	3462	3	Y	535	541	0			16
04		5760 X	4766	-0-	-994	-0-	802 110	1	3307	3	Y	497	488	0			25

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
NITSCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12815	-	18391	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		T. A.	776	-0-	776	776	76	1	624	3	Y	69	69	0	1	
12		T. A.	748	-0-	748	1524	76	9	623	3	Y	64	64	0	1	
01		T. A.	819	-0-	819	2343	55	1	669	3	Y	86	85	0	2	
02		2935 X	592	-0-	-2343	-0-	1	4	95	9						
03		806 X	484	-0-	-322	-0-	34	1	505	3	Y	47	47	0	2	
04		780 X	377	-0-	-403	-0-	1	4	52	9						
							32	1	427	3	Y	20	21	0	1	
							3	4	22	9						
							21	1	341	3	Y	11	11	0	1	
							3	4	12	9						
KRAMER UNIT 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	12783	-	18396	
11		8310 X	5145	-0-	-3165	-0-	909	1	3484	3	N	619	606	0	74	
12		7006 X	4907	-0-	-2099	-0-	71	4	681	9						
01		6014 X	4276	-0-	-1738	-0-	848	1	3454	3	N	461	484	0	51	
02		5162 X	2184	-0-	-2978	-0-	98	4	507	9						
03		5425 X	951	-0-	-4474	-0-	824	1	2822	3	N	493	489	0	55	
04		5160 X	940	-0-	-4220	-0-	88	4	542	9						
							543	1	1068	3	N	424	422	0	57	
							107	4	466	9						
							434	1	54	4	N	421	418	0	60	
							463	9								
							480	1	23	4	N	397	400	0	57	
							437	9								
FOSTER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.	12654	-	17204	
11		7920 X	6285	-0-	-1635	-0-	805	1	4581	3	Y	817	821	0	12	
12		7874 X	637	-0-	-7237	-0-	899	9								
01		6386 X	2690	-0-	-3696	-0-	251	1	386	9	Y	351	355	0	8	
02		6090 X	31	-0-	-6059	-0-	579	1	1891	3	Y	200	201	0	7	
03		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	220	9								
04		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	25	1	6	9	Y	5	12	0	-0-	
											Y	NO RPT			-0-	
											Y	NO RPT			-0-	
KENEDY JONES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265064	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12750	-	15974	
11		5850 X	368	-0-	-5482	-0-	289	1	79	9	N	72	73	1	11	
12		6045 X	493	-0-	-5552	-0-	398	1	95	9	N	86	77	1	20	
01		5859 X	250	-0-	-5609	-0-	170	1	80	9	N	73	55	1	38	
02		501 X	501	-0-	-0-	-0-	422	1	79	9	N	72	99	1	11	
03		498 X	498	-0-	-0-	-0-	420	1	78	9	N	71	56	1	26	
04		480 X	458	-0-	-22	-0-	448	1	10	9	N	9	28	1	7	
PMT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	12849	PERF.	13275	-	17854	
11		9720 X	8590	-0-	-1130	-0-	938	1	7523	3	Y	117	68	0	52	
12		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	129	9								
01		12121 X	9561	-0-	-2560	-0-	1055	1	8718	3	Y	367	365	0	5	
02		11339 X	9356	-0-	-1983	-0-	404	9								
03		12121 X	7342	-0-	-4779	-0-	909	1	8238	3	Y	376	370	0	11	
04		9840 X	7402	-0-	-2438	-0-	414	9								
							815	1	8025	3	Y	469	471	0	9	
							516	9								
							528	1	6265	3	Y	499	500	0	8	
							549	9								
							793	1	6083	3	Y	478	478	0	8	
							526	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8220 X	4200	-0-	-4020	-0-	998	1	1655	3	Y	1192	1188	0		16
						236	4	1311	9						
12	8494 X	6445	-0-	-2049	-0-	777	1	4054	3	Y	1209	1201	0		24
						284	4	1330	9						
01	8494 X	5771	-0-	-2723	-0-	694	1	3247	3	Y	1423	1416	0		31
						265	4	1565	9						
02	7134 X	6386	-0-	-748	-0-	846	1	3937	3	Y	1243	1238	0		36
						236	4	1367	9						
03	7006 X	6428	-0-	-578	-0-	770	1	4240	3	Y	1231	1230	0		37
						64	4	1354	9						
04	6240 X	5708	-0-	-532	-0-	759	1	3540	3	Y	1070	1066	0		41
						232	4	1177	9						

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444															
11	5880 X	1063	-0-	-4817	-0-	466	1	246	3	Y	319	281	0	47 1	6
						351	9								
12	5704 X	793	-0-	-4911	-0-	413	1	185	3	Y	177	177	0		6
						195	9								
01	5704 X	651	-0-	-5053	-0-	324	1	121	3	Y	187	189	0		4
						206	9								
02	3799 X	955	-0-	-2844	-0-	404	1	264	3	Y	261	256	0		9
						287	9								
03	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	481	1	281	3	Y	272	277	0		4
						299	9								
04	1050 X	865	-0-	-185	-0-	445	1	143	3	Y	252	251	0		5
						277	9								

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451															
11	16200 X	14776	-0-	-1424	-0-	1489	1	12677	3	N	449	435	0		54
						116	4	494	9						
12	16740 X	15947	-0-	-793	-0-	1432	1	13800	3	N	499	498	0		55
						166	4	549	9						
01	14322 X	12775	-0-	-1547	-0-	1325	1	10663	3	N	586	575	0		66
						142	4	645	9						
02	14297 X	12882	-0-	-1415	-0-	1038	1	11037	3	N	548	541	0		73
						204	4	603	9						
03	15934 X	12128	-0-	-3806	-0-	938	1	10500	3	N	521	520	0		74
						117	4	573	9						
04	15420 X	12148	-0-	-3272	-0-	978	1	10545	3	N	526	524	0		76
						46	4	579	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212															
11	11550 X	5144	-0-	-6406	-0-	446	1	3226	3	Y	1243	1240	1		16
						105	4	1367	9						
12	11935 X	6119	-0-	-5816	-0-	776	1	3614	3	Y	1314	1304	1		26
						284	4	1445	9						
01	11935 X	7255	-0-	-4680	-0-	677	1	5005	3	Y	1195	1195	1		26
						258	4	1315	9						
02	7250 X	4778	-0-	-2472	-0-	658	1	2860	3	Y	978	976	1		28
						184	4	1076	9						
03	7750 X	4992	-0-	-2758	-0-	705	1	3151	3	Y	979	978	1		29
						59	4	1077	9						
04	7020 X	4409	-0-	-2611	-0-	593	1	2715	3	Y	836	833	1		32
						181	4	920	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13080 X	273	-0-	-12807	-0-	194	1	46	4	Y	30	30	0			-0-
12	12090 X	2	-0-	-12088	-0-	33	9									-0-
01	10292 X	3901	-0-	-6391	-0-	1	1	3446	3	Y	2	2	0			-0-
02	1566 X	919	-0-	-647	-0-	125	4	2	9							-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	360	1	453	3	Y	5	5	0			-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	100	4	6	9	Y	-0-	-0-				-0-

OLSON-ESSE UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768																
11	18960 X	12876	-0-	-6084	-0-	1724	1	10304	3	Y	771	769	0	1	1	9
12	19375 X	14489	-0-	-4886	-0-	848	9	11560	3	Y	1222	1209	0			22
01	17236 X	13940	-0-	-3296	-0-	1585	1	11254	3	Y	1198	1206	0	3	1	11
02	14616 X	12277	-0-	-2339	-0-	1344	9	10004	3	Y	1069	1071	0			9
03	14477 X	12520	-0-	-1957	-0-	1368	1	10824	3	Y	874	873	0			10
04	14010 X	11160	-0-	-2850	-0-	1318	9	9272	3	Y	747	741	0			16

DAVILA UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863																
11	19200 X	13298	-0-	-5902	-0-	1538	1	10214	3	Y	1405	801	0	606	1	33
12	19840 X	11400	-0-	-8440	-0-	1546	9	8820	3	Y	1271	1286	0			18
01	16740 X	11230	-0-	-5510	-0-	1182	1	8599	3	Y	1335	1313	0	1	1	39
02	15399 X	12427	-0-	-2972	-0-	1398	9	9742	3	Y	1436	1445	0	1	1	29
03	15872 X	14472	-0-	-1400	-0-	1162	1	11673	3	Y	1459	1465	0			23
*04	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	1469	9	11080	3	Y	1414	1413	0			24

FORSHAGE-HOWELL UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169																
11	23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	1389	1	17914	3	Y	4064	2280	0	1718	1	95
12	16027 X	14027	-0-	-2000	-0-	4470	9	10954	3	Y	2081	2147	0			29
01	16027 X	5601	-0-	-10426	-0-	784	1	4612	3	Y	209	232	0			6
02	22968 X	2708	-0-	-20260	-0-	2289	9	2236	3	Y	70	75	0			1
03	24552 X	40	-0-	-24512	-0-	759	1	24	3	Y	2	3	0			-0-
04	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-	230	9			Y	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC WIEDING-WESTON UNIT			//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
			WELL #:	1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.	12902	-	18511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		31470 X	28159	-0-	-3311	-0-	432 4882	1 9	22845	3	Y	4438	4413	0	5	1	50
12		32519 X	26669	-0-	-5850	-0-	245 2993	1 9	23431	3	Y	2721	2723	0			48
01		32519 X	24624	-0-	-7895	-0-	200 2741	1 9	21683	3	Y	2492	2512	0	6	1	22
02		29609 X	21357	-0-	-8252	-0-	179 2384	1 9	18794	3	Y	2167	2171	0			18
03		29698 X	19557	-0-	-10141	-0-	138 2372	1 9	17047	3	Y	2156	2149	0			25
04		28170 X	18021	-0-	-10149	-0-	416 2170	1 9	15435	3	Y	1973	1956	0			42
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.	13145	-	18732		
11		19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	1205 2723	1 9	15119	3	Y	2475	2483	0	3	1	37
12		20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	1414 2563	1 9	16880	3	Y	2330	2313	0	3	1	51
01		24509 X	24509	-0-	-0-	-0-	1650 2842	1 9	20017	3	Y	2584	2544	0	2	1	89
02		19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	1165 2421	1 9	16131	3	Y	2201	2246	0			44
03		20863 X	20198	-0-	-665	-0-	1322 2528	1 9	16348	3	Y	2298	2312	0			30
04		23730 X	6438	-0-	-17292	-0-	458 1047	1 9	4933	3	Y	952	971	0			11
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.	13252	-	18397		
11		19650 X	13848	-0-	-5802	-0-	582 2746	1 9	10520	3	N	2496	2546	0			24
12		17546 X	14217	-0-	-3329	-0-	500 2906	1 9	10811	3	N	2642	2645	0			21
01		16709 X	14249	-0-	-2460	-0-	557 3424	1 9	10268	3	N	3113	3096	0			38
02		15254 X	12485	-0-	-2769	-0-	556 2930	1 9	8999	3	N	2664	2670	0			32
03		15314 X	12684	-0-	-2630	-0-	583 2547	1 9	9554	3	N	2315	2329	0			18
04		13860 X	12062	-0-	-1798	-0-	9701	3	2361	9	N	2146	2151	0			13
MAY UNIT 1			WELL #:	2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.	12834	-	18992		
11		14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	1175 3296	1 9	10317	3	Y	2996	3055	0			29
12		9455 X	8787	-0-	-668	-0-	830 2540	1 9	5417	3	Y	2309	2319	0			19
01		11563 X	7899	-0-	-3664	-0-	913 2434	1 9	4552	3	Y	2213	2205	0			27
02		14297 X	6876	-0-	-7421	-0-	935 1760	1 9	4181	3	Y	1600	1608	0			19
03		15283 X	6608	-0-	-8675	-0-	942 1741	1 9	3925	3	Y	1583	1590	0			12
04		14790 X	5085	-0-	-9705	-0-	3721	3	1364	9	Y	1240	1244	0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	12792 - 17761	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	14640 X	11858	-0-	-2782	-0-	1097	1	9292	3	Y	1335	749 0 573 1	31
12	13950 X	9075	-0-	-4875	-0-	1469	9	7153	3	Y	1082	1098 0	15
01	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	1190	9	10941	3	Y	1630	1597 0 1 1	47
02	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1322	1	9641	3	Y	1222	1244 0 1 1	24
03	12245 X	9747	-0-	-2498	-0-	1793	9	7575	3	Y	1051	1059 0	16
04	13590 X	8223	-0-	-5367	-0-	1187	1	5997	3	Y	1249	1244 0	21
						1344	9						
						1016	1						
						1156	9						
						852	1						
						1374	9						

MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	268748	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12731 - 17001	
11	13290 X	9136	-0-	-4154	-0-	938	1	6926	3	Y	1156	1153 0 1 1	13
12	12772 X	9160	-0-	-3612	-0-	1272	9	6642	3	Y	1082	1076 0	19
01	12772 X	8838	-0-	-3934	-0-	1328	1	6536	3	Y	1388	1392 0 3 1	12
02	11948 X	6157	-0-	-5791	-0-	1190	9	4759	3	Y	860	865 0	7
03	10044 X	6699	-0-	-3345	-0-	775	1	5237	3	Y	972	968 0	11
04	9150 X	6555	-0-	-2595	-0-	1527	9	4894	3	Y	850	843 0	18
						452	1						
						946	9						
						393	1						
						1069	9						
						726	1						
						935	9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268771	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12348	PERF.	12887 - 18199	
11	17250 X	9395	-0-	-7855	-0-	678	1	8683	3	Y	31	24 0 16 1	1
12	17825 X	7456	-0-	-10369	-0-	34	9	6976	3	Y	-0-	1 0	-0-
01	17825 X	7891	-0-	-9934	-0-	480	1	6110	3	Y	1252	1215 0 1 1	36
02	14848 X	794	-0-	-14054	-0-	404	1	371	3	Y	122	156 0	2
03	10199 X	38	-0-	-10161	-0-	1377	9	2	9	Y	2	4 0	-0-
04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-	289	1			Y	-0-		-0-
						134	9						
						36	1						

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268772	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	13050 - 18190	
11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	1149	1	15061	3	Y	2870	1619 0 1223 1	67
12	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	3157	9	12454	3	Y	1943	1983 0	27
01	23591 X	16595	-0-	-6996	-0-	855	1	13067	3	Y	2470	2423 0 2 1	72
02	22069 X	13212	-0-	-8857	-0-	2137	9	10762	3	Y	1635	1673 0 1 1	33
03	23591 X	13611	-0-	-9980	-0-	811	1	11220	3	Y	1626	1634 0	25
04	19380 X	12210	-0-	-7170	-0-	2717	9	10031	3	Y	1483	1483 0	25
						651	1						
						1799	9						
						602	1						
						1789	9						
						548	1						
						1631	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		11970 X	9115	-0-	-2855	-0-	1050	1	6647	3	Y	1289	1290 0	1 1 19
							1418	9						
12		11842 X	8757	-0-	-3085	-0-	988	1	6413	3	Y	1233	1224 0	1 1 27
							1356	9						
01		10943 X	9526	-0-	-1417	-0-	765	1	7526	3	Y	1123	1110 0	1 1 39
							1235	9						
02		10237 X	10235	-0-	-2	-0-	1026	1	7640	3	Y	1426	1437 0	28
							1569	9						
03		9982 X	5074	-0-	-4908	-0-	1419	1	2183	3	Y	1338	1348 0	18
							1472	9						
04		9210 X	8708	-0-	-502	-0-	1318	1	6008	3	Y	1256	1260 0	14
							1382	9						
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
11		0 W	10430	-0-	10430	32956	1118	1	8280	3	Y	938	957 0	9
							1032	9						
12		0 W	4612	-0-	4612	37568	691	1	2499	3	Y	1293	1292 0	10
							1422	9						
01		0 W	5568	-0-	5568	43136	751	1	3653	3	Y	1058	1055 0	13
							1164	9						
02		0 W	4462	-0-	4462	47598	800	1	2847	3	Y	741	745 0	9
							815	9						
03		0 W	4016	-0-	4016	51614	870	1	1914	3	Y	1120	1120 0	9
							1232	9						
04		0 W	3302	-0-	3302	54916	2056	3	1246	9	Y	1133	1135 0	7
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940														
11		30210 X	23277	-0-	-6933	-0-	1524	1	18650	3	Y	2821	2817 0	3 1 32
							3103	9						
12		29202 X	23048	-0-	-6154	-0-	1623	1	18344	3	Y	2801	2783 0	50
							3081	9						
01		27249 X	23701	-0-	-3548	-0-	1246	1	18535	3	Y	3564	3575 0	8 1 31
							3920	9						
02		24099 X	20494	-0-	-3605	-0-	1003	1	16991	3	Y	2273	2285 0	19
							2500	9						
03		24738 X	20863	-0-	-3875	-0-	698	1	17393	3	Y	2520	2510 0	29
							2772	9						
04		23280 X	20035	-0-	-3245	-0-	983	1	16417	3	Y	2395	2373 0	51
							2635	9						
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275														
11		11910 X	11200	-0-	-710	-0-	1223	1	7702	3	Y	2068	2068 0	22
							2275	9						
12		12307 X	10346	-0-	-1961	-0-	1030	1	6641	3	Y	2432	2435 0	19
							2675	9						
01		10540 X	10421	-0-	-119	-0-	924	1	7068	3	Y	2208	2204 0	23
							2429	9						
02		10817 X	8816	-0-	-2001	-0-	815	1	5955	3	Y	1860	1860 0	23
							2046	9						
03		11563 X	8743	-0-	-2820	-0-	880	1	5829	3	Y	1849	1850 0	22
							2034	9						
04		11190 X	8442	-0-	-2748	-0-	836	1	5587	3	Y	1835	1838 0	19
							2019	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810																
11	11640	X	5611	-0-	-6029	-0-	202 1598	1 9	3811	3	Y	1453	1475	0	2 1	22
12	10912	X	8764	-0-	-2148	-0-	640 2560	1 9	5564	3	Y	2327	2295	0	3 1	51
01	11532	X	8615	-0-	-2917	-0-	813 2545	1 9	5257	3	Y	2314	2283	0	2 1	80
02	10788	X	6639	-0-	-4149	-0-	639 1068	1 9	4932	3	Y	971	1032	0		19
03	11532	X	7337	-0-	-4195	-0-	785 1547	1 9	5005	3	Y	1406	1406	0		19
04	8490	X	7096	-0-	-1394	-0-	802 1759	1 9	4535	3	Y	1599	1591	0		27

WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325																
11	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	1576 739	1 9	20441	3	Y	672	674	0	1 1	10
12	23157	X	17598	-0-	-5559	-0-	1319 927	1 9	15352	3	Y	843	834	0	1 1	18
01	22475	X	12361	-0-	-10114	-0-	910 686	1 9	10765	3	Y	624	619	0	1 1	22
02	22011	X	16070	-0-	-5941	-0-	844 782	1 9	14444	3	Y	711	719	0		14
03	23529	X	15552	-0-	-7977	-0-	964 741	1 9	13847	3	Y	674	679	0		9
04	22770	X	17167	-0-	-5603	-0-	1290 904	1 9	14973	3	Y	822	822	0		9

WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728																
11	39000	X	23984	-0-	-15016	-0-	2502 932	1 9	20550	3	Y	847	842	0	3 1	14
12	35960	X	23686	-0-	-12274	-0-	1859 987	1 9	20840	3	Y	897	894	0		17
01	31062	X	22431	-0-	-8631	-0-	1601 38	1 4	19656	3	Y	1033	1023	0		27
02	25723	X	20125	-0-	-5598	-0-	1221 26	1 4	17913	3	Y	877	869	0		35
03	26195	X	20361	-0-	-5834	-0-	1422 147	1 4	17831	3	Y	874	882	0		27
04	23970	X	17366	-0-	-6604	-0-	1427 195	1 4	14701	3	Y	948	927	0		48

WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687																
11	22710	X	18145	-0-	-4565	-0-	1835 1163	1 9	15147	3	Y	1057	1051	0	3 1	18
12	22103	X	17826	-0-	-4277	-0-	1361 1170	1 9	15295	3	Y	1064	1062	0		20
01	20677	X	17488	-0-	-3189	-0-	1218 29	1 4	15006	3	Y	1123	1113	0		30
02	18357	X	15845	-0-	-2512	-0-	939 20	1 4	13811	3	Y	977	968	0		39
03	19623	X	19236	-0-	-387	-0-	1313 136	1 4	16251	3	Y	1396	1393	0		42
*04	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	2529 346	1 4	32214	3	Y	1017	1008	0		51

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12745		PERF.13777 - 16267				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	7110 X	5760	-0-	-1350	-0-	571	1	4801	3	Y	353	353	0	4
						388	9							
12	8680 X	4108	-0-	-4572	-0-	573	1	3152	3	Y	348	346	0	6
						383	9							
01	8680 X	4946	-0-	-3734	-0-	442	1	4105	3	Y	363	365	0	3
						399	9					1	1	
02	8120 X	464	-0-	-7656	-0-	260	1	204	9	Y	185	186	0	2
03	5952 X	5127	-0-	-825	-0-	217	1	4562	3	Y	316	314	0	4
						348	9							
04	5760 X	2921	-0-	-2839	-0-	577	1	1951	3	Y	357	353	0	8
						393	9							

KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12754 - 17997				
11	18900 X	12506	-0-	-6394	-0-	1541	1	9463	3	Y	1365	786	0	32
						1502	9							
12	19530 X	11589	-0-	-7941	-0-	1171	1	8959	3	Y	1326	1340	0	18
						1459	9							
01	16926 X	13440	-0-	-3486	-0-	1406	1	10229	3	Y	1641	1610	0	48
						1805	9					1	1	
02	15109 X	11209	-0-	-3900	-0-	1124	1	8579	3	Y	1369	1389	0	27
						1506	9					1	1	
03	15903 X	11607	-0-	-4296	-0-	964	1	9046	3	Y	1452	1456	0	23
						1597	9							
04	13020 X	12430	-0-	-590	-0-	989	1	9970	3	Y	1337	1337	0	23
						1471	9							

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544		PERF.13567 - 19169				
11	30510 X	22843	-0-	-7667	-0-	1664	1	20100	3	Y	981	559	0	23
						1079	9					420	1	
12	30597 X	23359	-0-	-7238	-0-	1488	1	20891	3	Y	891	902	0	12
						980	9							
01	27590 X	22144	-0-	-5446	-0-	1279	1	19895	3	Y	882	867	0	26
						970	9					1	1	
02	25027 X	20317	-0-	-4710	-0-	1137	1	18116	3	Y	967	973	0	19
						1064	9					1	1	
03	23591 X	20672	-0-	-2919	-0-	1025	1	18601	3	Y	951	955	0	15
						1046	9							
04	22830 X	16570	-0-	-6260	-0-	843	1	14895	3	Y	756	758	0	13
						832	9							

MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590				
11	19740 X	18310	-0-	-1430	-0-	1097	1	13931	3	N	2984	2978	0	34
						3282	9					3	1	
12	20398 X	18764	-0-	-1634	-0-	1237	1	14213	3	N	3013	2993	0	54
						3314	9							
01	20398 X	16099	-0-	-4299	-0-	844	1	12517	3	N	2489	2515	0	22
						2738	9					6	1	
02	19082 X	14111	-0-	-4971	-0-	642	1	10915	3	N	2322	2325	0	19
						2554	9							
03	19251 X	14495	-0-	-4756	-0-	449	1	11196	3	N	2591	2580	0	30
						2850	9							
04	18300 X	13121	-0-	-5179	-0-	599	1	9997	3	N	2295	2277	0	48
						2525	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	17820 X	15520	-0-	-2300	-0-	1081	1	13610	3	Y	754	752	0	1 1	9
12	18104 X	15605	-0-	-2499	-0-	829	9	1177	1	Y	806	801	0		14
01	16926 X	15174	-0-	-1752	-0-	887	9	900	1	Y	830	835	0	2 1	7
02	15834 X	13924	-0-	-1910	-0-	913	9	724	1	Y	752	753	0		6
03	16430 X	14116	-0-	-2314	-0-	827	9	505	1	Y	882	878	0		10
04	15510 X	11925	-0-	-3585	-0-	970	9	629	1	Y	678	674	0		14
						746	9								
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821															
11	12960 X	9992	-0-	-2968	-0-	568	1	7412	3	Y	1829	1048	0	788 1	43
12	13392 X	6271	-0-	-7121	-0-	2012	9	347	1	Y	1084	1112	0		15
01	12617 X	5629	-0-	-6988	-0-	1192	9	477	1	Y	1569	1537	0	1 1	46
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1726	9	668	1	Y	2564	2557	0	2 1	51
03	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	2820	9	828	1	Y	2774	2782	0		43
*04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	3051	9	1013	1	Y	1960	1970	0		33
						2156	9								
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420															
11	18090 X	16869	-0-	-1221	-0-	1287	1	12846	3	Y	2487	2491	0	3 1	37
12	18693 X	12960	-0-	-5733	-0-	2736	9	749	1	Y	1810	1806	0	2 1	39
01	18693 X	13329	-0-	-5364	-0-	1991	9	450	1	Y	2375	2330	0	2 1	82
02	18792 X	16162	-0-	-2630	-0-	2613	9	954	1	Y	2586	2616	0		52
03	20088 X	16415	-0-	-3673	-0-	2845	9	1164	1	Y	2352	2373	0		31
04	16860 X	16508	-0-	-352	-0-	2587	9	1303	1	Y	2452	2455	0		28
						2697	9								
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457															
11	2640 N	2542	-0-	-98	-0-	623	1	1300	3	Y	563	323	0	241 1	13
12	3100 N	5111	-0-	2011	2011	619	9	646	1	Y	494	500	0		7
01	7720 X	5709	-0-	-2011	-0-	543	9	755	1	Y	549	540	0		16
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	604	9	573	1	Y	422	430	0		8
03	5115 X	317	-0-	-4798	-0-	464	9	239	1	Y	71	78	0		1
04	5520 X	120	-0-	-5400	-0-	21	1	45	9	Y	41	41	0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014			TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
11	19740 X	17307	-0-	-2433	-0-	674 3147	1 9	13486	3	Y	2861	2526	0	420	1	51
12	20398 X	16846	-0-	-3552	-0-	669 2956	1 9	13221	3	Y	2687	2648	0	5	1	85
01	20398 X	14342	-0-	-6056	-0-	539 2515	1 9	11288	3	Y	2286	2317	0	2	1	52
02	15718 X	13431	-0-	-2287	-0-	539 2493	1 9	10399	3	Y	2266	2241	0	3	1	74
03	16802 X	14079	-0-	-2723	-0-	549 2538	1 9	10992	3	Y	2307	2349	0			32
04	16260 X	12558	-0-	-3702	-0-	477 2214	1 9	9867	3	Y	2013	2002	0			43
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400							
11	25560 X	23007	-0-	-2553	-0-	927 3739	1 9	18341	3	Y	3399	3001	0	500	1	61
12	27404 X	22710	-0-	-4694	-0-	920 3521	1 9	18269	3	Y	3201	3155	0	6	1	101
01	27404 X	19227	-0-	-8177	-0-	740 2963	1 9	15524	3	Y	2694	2732	0	2	1	61
02	21982 X	18329	-0-	-3653	-0-	755 2977	1 9	14597	3	Y	2706	2675	0	3	1	89
03	23498 X	18902	-0-	-4596	-0-	754 3037	1 9	15111	3	Y	2761	2812	0			38
04	22740 X	17295	-0-	-5445	-0-	670 2725	1 9	13900	3	Y	2477	2462	0			53
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488							
11	21600 X	16312	-0-	-5288	-0-	664 3024	1 9	12624	3	Y	2749	2413	0	402	1	49
12	22320 X	16213	-0-	-6107	-0-	653 2742	1 9	12818	3	Y	2493	2459	0	4	1	79
01	19623 X	12978	-0-	-6645	-0-	506 1937	1 9	10535	3	Y	1761	1799	0	1	1	40
02	16501 X	13155	-0-	-3346	-0-	554 2002	1 9	10599	3	Y	1820	1798	0	2	1	60
03	17639 X	13245	-0-	-4394	-0-	538 2003	1 9	10704	3	Y	1821	1856	0			25
04	16320 X	12523	-0-	-3797	-0-	500 1704	1 9	10319	3	Y	1549	1541	0			33
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661							
11	24660 X	21752	-0-	-2908	-0-	1358 3139	1 9	17255	3	Y	2854	2848	0	3	1	32
12	25482 X	22482	-0-	-3000	-0-	1586 3191	1 9	17705	3	Y	2901	2881	0			52
01	24025 X	23477	-0-	-548	-0-	1211 4291	1 9	17975	3	Y	3901	3910	0	9	1	34
02	22446 X	19864	-0-	-2582	-0-	979 2231	1 9	16654	3	Y	2028	2045	0			17
03	22475 X	20779	-0-	-1696	-0-	696 2778	1 9	17305	3	Y	2525	2513	0			29
04	22710 X	7880	-0-	-14830	-0-	477 1023	1 9	6380	3	Y	930	939	0			20

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	34290 X	31566	-0-	-2724	-0-	1339	1	24735	3	Y	4993	4409	0	734	1	90
						5492	9									
12	35433 X	32598	-0-	-2835	-0-	1341	1	26129	3	Y	4662	4597	0	8	1	147
						5128	9									
01	35433 X	28228	-0-	-7205	-0-	1101	1	22763	3	Y	3967	4021	0	3	1	90
						4364	9									
02	32364 X	26870	-0-	-5494	-0-	1134	1	21525	3	Y	3828	3788	0	4	1	126
						4211	9									
03	34596 X	27403	-0-	-7193	-0-	1118	1	22070	3	Y	3832	3905	0			53
						4215	9									
04	31560 X	25535	-0-	-6025	-0-	1002	1	20614	3	Y	3563	3540	0			76
						3919	9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453																
11	45900 X	32553	-0-	-13347	-0-	1384	1	25894	3	Y	4795	4238	0	705	1	86
						5275	9									
12	47430 X	31524	-0-	-15906	-0-	1306	1	25411	3	Y	4370	4310	0	8	1	138
						4807	9									
01	43958 X	27207	-0-	-16751	-0-	1068	1	22044	3	Y	3723	3773	0	3	1	85
						4095	9									
02	33988 X	25623	-0-	-8365	-0-	1080	1	20494	3	Y	3681	3641	0	4	1	121
						4049	9									
03	36332 X	26595	-0-	-9737	-0-	1089	1	21493	3	Y	3648	3719	0			50
						4013	9									
04	32550 X	24477	-0-	-8073	-0-	964	1	19817	3	Y	3360	3338	0			72
						3696	9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115																
11	10440 X	7572	-0-	-2868	-0-	1051	1	4647	3	Y	1477	1471	0			20
						249	4	1625	9							
12	10788 X	7669	-0-	-3119	-0-	672	1	4880	3	Y	1701	1687	0			34
						246	4	1871	9							
01	10788 X	8149	-0-	-2639	-0-	774	1	5235	3	Y	1677	1674	0			37
						295	4	1845	9							
02	7830 X	7432	-0-	-398	-0-	804	1	4775	3	Y	1481	1475	0			43
						224	4	1629	9							
03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	651	1	5000	3	Y	2004	1987	0			60
						54	4	2204	9							
*04	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	841	1	5119	3	Y	2268	2240	0			88
						257	4	2495	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486																
11	12210 X	8654	-0-	-3556	-0-	1042	1	5695	3	Y	1518	1514	0			20
						247	4	1670	9							
12	12617 X	6083	-0-	-6534	-0-	509	1	3394	3	Y	1813	1797	0			36
						186	4	1994	9							
01	12617 X	8834	-0-	-3783	-0-	974	1	5500	3	Y	1807	1804	0			39
						372	4	1988	9							
02	11542 X	7332	-0-	-4210	-0-	863	1	4552	3	Y	1524	1519	0			44
						241	4	1676	9							
03	12338 X	7103	-0-	-5235	-0-	819	1	4609	3	Y	1460	1460	0			44
						69	4	1606	9							
04	8640 X	6987	-0-	-1653	-0-	675	1	4498	3	Y	1462	1449	0			57
						206	4	1608	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	11040 X	7180	-0-	-3860	-0-		952	1	4637	3	Y	1242	1240	0	16
							225	4	1366	9					
12	10075 X	5219	-0-	-4856	-0-		807	1	2575	3	Y	1402	1390	0	28
							295	4	1542	9					
01	10075 X	7793	-0-	-2282	-0-		1012	1	4556	3	Y	1672	1664	0	36
							386	4	1839	9					
02	8265 X	7007	-0-	-1258	-0-		860	1	4481	3	Y	1296	1295	0	37
							240	4	1426	9					
03	8649 X	7523	-0-	-1126	-0-		762	1	5277	3	Y	1291	1289	0	39
							64	4	1420	9					
04	7530 X	6638	-0-	-892	-0-		636	1	4501	3	Y	1188	1181	0	46
							194	4	1307	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098			
11	40260 X	26027	-0-	-14233	-0-		1134	1	21034	3	Y	3508	3098	0	63
							3859	9							
12	41602 X	26775	-0-	-14827	-0-		1128	1	22041	3	Y	3278	3232	0	103
							3606	9					6	1	
01	35588 X	23288	-0-	-12300	-0-		932	1	19330	3	Y	2751	2789	0	63
							3026	9							
02	27550 X	21147	-0-	-6403	-0-		897	1	17095	3	Y	2868	2834	0	94
							3155	9						3	1
03	29295 X	21597	-0-	-7698	-0-		885	1	17504	3	Y	2916	2970	0	40
							3208	9							
04	26040 X	19669	-0-	-6371	-0-		778	1	16030	3	Y	2601	2585	0	56
							2861	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388			
11	43350 X	34889	-0-	-8461	-0-		1480	1	27748	3	Y	5146	4546	0	92
							5661	9						757	1
12	44609 X	32847	-0-	-11762	-0-		1357	1	26507	3	Y	4530	4471	0	143
							4983	9						8	1
01	44609 X	32716	-0-	-11893	-0-		1274	1	26433	3	Y	4554	4589	0	104
							5009	9							
02	39063 X	30608	-0-	-8455	-0-		1286	1	24507	3	Y	4377	4332	0	144
							4815	9							
03	39029 X	31678	-0-	-7351	-0-		1292	1	25546	3	Y	4400	4483	0	61
							4840	9							
04	34890 X	29478	-0-	-5412	-0-		1161	1	23883	3	Y	4031	4006	0	86
							4434	9							
MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348			
11	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-		611	1	11568	3	Y	1050	1051	0	16
							1155	9						1	1
12	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-		797	1	11521	3	Y	906	901	0	20
							997	9							
01	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-		914	1	11385	3	Y	832	822	0	29
							915	9							
02	12876 X	10902	-0-	-1974	-0-		781	1	9662	3	Y	417	438	0	8
							459	9							
03	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-		995	1	13829	3	Y	681	680	0	9
							749	9							
04	13320 X	9685	-0-	-3635	-0-		992	1	7981	3	Y	647	645	0	11
							712	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	27360 X	21105	-0-	-6255	-0-	1217 1 4475 9	15413 3	Y	4068	2365 0	1748 1	95
12	28582 X	12714	-0-	-15868	-0-	704 1 2586 9	9424 3	Y	2351	2413 0		33
01	30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	706 1 8746 9	20732 3	Y	7951	7747 0	6 1	231
02	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	1463 1 8108 9	23829 3	Y	7371	7448 0	6 1	148
03	34586 X	34586	-0-	-0-	-0-	1491 1 6502 9	26593 3	Y	5911	5967 0		92
*04	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	1473 1 6651 9	26754 3	Y	6046	6035 0		103

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

11	18270 X	17281	-0-	-989	-0-	787 1 1657 9	14837 3	Y	1506	1515 0	2 1	22
12	24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	1287 1 1404 9	22108 3	Y	1276	1269 0	1 1	28
01	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	1598 1 1425 9	24570 3	Y	1295	1277 0	1 1	45
02	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	1243 1 1156 9	21076 3	Y	1051	1075 0		21
03	24800 X	17721	-0-	-7079	-0-	1100 1 1117 9	15504 3	Y	1015	1023 0		13
04	26700 X	15567	-0-	-11133	-0-	1301 1 1087 9	13179 3	Y	988	984 0		17

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

11	25710 X	16059	-0-	-9651	-0-	697 1 2262 9	13100 3	Y	2056	2050 0	2 1	31
12	26567 X	20021	-0-	-6546	-0-	1080 1 1667 9	17274 3	Y	1515	1511 0	2 1	33
01	22847 X	18391	-0-	-4456	-0-	1236 1 1690 9	15465 3	Y	1536	1515 0	1 1	53
02	21228 X	18772	-0-	-2456	-0-	1042 1 1334 9	16396 3	Y	1213	1242 0		24
03	20274 X	19023	-0-	-1251	-0-	1135 1 1322 9	16566 3	Y	1202	1210 0		16
04	19380 X	17642	-0-	-1738	-0-	1368 1 1893 9	14381 3	Y	1721	1708 0		29

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

11	43410 X	31090	-0-	-12320	-0-	223 1 4263 9	26604 3	Y	3875	3888 0	4 1	58
12	44857 X	31672	-0-	-13185	-0-	382 1 4584 9	26706 3	Y	4167	4129 0	5 1	91
01	39401 X	38442	-0-	-959	-0-	1494 1 3341 9	33607 3	Y	3037	3020 0	3 1	105
02	36859 X	28549	-0-	-8310	-0-	1031 1 2250 9	25268 3	Y	2045	2109 0		41
03	34131 X	17346	-0-	-16785	-0-	65 1 3466 9	13815 3	Y	3151	3150 0		42
04	37200 X	17402	-0-	-19798	-0-	616 1 2357 9	14429 3	Y	2143	2161 0		24

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	19440 X	11693	-0-	-7747	-0-	552 1 803 9	10338 3	N	730	735 0	1 1	11
12	18631 X	14082	-0-	-4549	-0-	881 1 965 9	12236 3	N	877	868 0	1 1	19
01	15903 X	14460	-0-	-1443	-0-	1120 1 1030 9	12310 3	N	936	922 0	1 1	32
02	14761 X	11712	-0-	-3049	-0-	899 1 823 9	9990 3	N	748	765 0		15
03	14074 X	11120	-0-	-2954	-0-	845 1 684 9	9591 3	N	622	629 0		8
04	13980 X	10760	-0-	-3220	-0-	1057 1 652 9	9051 3	N	593	591 0		10

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224				
11	42210 X	29444	-0-	-12766	-0-	1302 1 3322 9	24820 3	Y	3020	3027 0	3 1	45
12	38440 X	28262	-0-	-10178	-0-	1165 1 3068 9	24029 3	Y	2789	2770 0	3 1	61
01	35495 X	24640	-0-	-10855	-0-	924 1 2408 9	21308 3	Y	2189	2172 0	2 1	76
02	33205 X	21897	-0-	-11308	-0-	741 1 2358 9	18798 3	Y	2144	2177 0		43
03	31899 X	23242	-0-	-8657	-0-	878 1 2438 9	19926 3	Y	2216	2230 0		29
04	29430 X	20192	-0-	-9238	-0-	895 1 2185 9	17112 3	Y	1986	1993 0		22

KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410				
11	26790 X	14286	-0-	-12504	-0-	60 1 57 4	13017 3	Y	1047	1017 0		125
12	27683 X	24077	-0-	-3606	-0-	1239 1 143 4	21921 3	Y	704	751 0		78
01	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	1917 1 206 4	30035 3	Y	697	697 0		78
02	32398 X	32398	-0-	-0-	-0-	1410 1 277 4	30094 3	Y	561	564 0		75
03	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	1237 1 155 4	28249 3	Y	496	500 0		71
04	31860 X	22985	-0-	-8875	-0-	1009 1 48 4	21486 3	Y	402	415 0		58

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	25440 X	15591	-0-	-9849	-0-	551	12953	3	N	1808	1802	0	22
						98	1989	9				4	
12	23281 X	13608	-0-	-9673	-0-	439	11293	3	N	1653	1611	0	64
						58	1818	9					
01	22537 X	14371	-0-	-8166	-0-	600	11412	3	N	1865	1850	0	79
						307	2052	9					
02	17690 X	11512	-0-	-6178	-0-	554	9448	3	N	1297	1350	0	26
						83	1427	9					
03	17112 X	11409	-0-	-5703	-0-	567	9418	3	N	1256	1252	0	30
						42	1382	9					
04	15600 X	14889	-0-	-711	-0-	974	12080	3	N	1630	1608	0	52
						42	1793	9					

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10915 06/04/2015

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

11	38160 X	27738	-0-	-10422	-0-	1743	22816	3	N	2890	2885	0	33
						3179		9				3	
12	31651 X	23084	-0-	-8567	-0-	1622	18697	3	N	2514	2502	0	45
						2765		9					
01	28427 X	20445	-0-	-7982	-0-	1135	16873	3	N	2215	2235	0	20
						2437		9				5	
02	26825 X	12130	-0-	-14695	-0-	589	10020	3	N	1383	1392	0	11
						1521		9					
03	28675 X	13241	-0-	-15434	-0-	584	10806	3	N	1683	1675	0	19
						1851		9					
04	27750 X	21828	-0-	-5922	-0-	1125	18417	3	N	2078	2053	0	44
						2286		9					

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

11	27780 X	24158	-0-	-3622	-0-	1304	21972	3	Y	710	687	0	85
						101	781	9					
12	25575 X	22908	-0-	-2667	-0-	1178	20718	3	Y	796	793	0	88
						136	876	9					
01	26009 X	21061	-0-	-4948	-0-	1186	18461	3	Y	1170	1127	0	131
						127	1287	9					
02	24331 X	20567	-0-	-3764	-0-	880	18665	3	Y	772	800	0	103
						173	849	9					
03	26009 X	19273	-0-	-6736	-0-	773	17541	3	Y	784	775	0	112
						97	862	9					
04	24150 X	17464	-0-	-6686	-0-	749	15870	3	Y	736	742	0	106
						35	810	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	36300 X	28428	-0-	-7872	-0-	2819	1	23258	3	Y	2137	2126	0	7 1	36
						2351	9								
12	35712 X	27252	-0-	-8460	-0-	2045	1	22988	3	Y	2017	2014	0		39
						2219	9								
01	34673 X	34673	-0-	-0-	-0-	2460	1	30154	3	Y	1818	1809	0		48
						59	4	2000	9						
02	37931 X	37931	-0-	-0-	-0-	2432	1	33930	3	Y	1380	1373	0		55
						51	4	1518	9						
03	31496 X	30376	-0-	-1120	-0-	2659	1	26063	3	Y	1253	1270	0		38
						276	4	1378	9						
04	33090 X	25270	-0-	-7820	-0-	1913	1	21914	3	Y	1074	1058	0		54
						262	4	1181	9						
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727						
11	36480 X	25058	-0-	-11422	-0-	2448	1	20222	3	Y	2171	2162	0	7 1	36
						2388	9								
12	34906 X	21924	-0-	-12982	-0-	1614	1	18162	3	Y	1953	1952	0		37
						2148	9								
01	34906 X	31023	-0-	-3883	-0-	2299	1	26383	3	Y	2078	2060	0		55
						55	4	2286	9						
02	30131 X	28061	-0-	-2070	-0-	2336	1	23945	3	Y	1574	1566	0		63
						49	4	1731	9						
03	29202 X	23497	-0-	-5705	-0-	2227	1	19502	3	Y	1397	1418	0		42
						231	4	1537	9						
04	30030 X	19044	-0-	-10986	-0-	1589	1	15888	3	Y	1227	1207	0		62
						217	4	1350	9						
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215						
11	36960 X	24085	-0-	-12875	-0-	2394	1	19777	3	Y	1740	1735	0	6 1	29
						1914	9								
12	37820 X	20432	-0-	-17388	-0-	1535	1	17272	3	Y	1477	1478	0		28
						1625	9								
01	36642 X	30882	-0-	-5760	-0-	2305	1	26634	3	Y	1716	1699	0		45
						55	4	1888	9						
02	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	2633	1	28518	3	Y	1569	1551	0		63
						55	4	1726	9						
03	30318 X	28221	-0-	-2097	-0-	2521	1	23873	3	Y	1424	1444	0		43
						261	4	1566	9						
04	29880 X	23645	-0-	-6235	-0-	1843	1	19978	3	Y	1429	1400	0		72
						252	4	1572	9						
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316						
11	36002 X	36002	-0-	-0-	-0-	3572	1	29471	3	Y	2690	2680	0	9 1	45
						2959	9								
12	33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	2536	1	28492	3	Y	2643	2637	0		51
						2907	9								
01	32333 X	28628	-0-	-3705	-0-	2521	1	23594	3	Y	2230	2222	0		59
						60	4	2453	9						
02	37584 X	19024	-0-	-18560	-0-	1766	1	15161	3	Y	1873	1857	0		75
						37	4	2060	9						
03	40176 X	18572	-0-	-21604	-0-	1951	1	14517	3	Y	1729	1751	0		53
						202	4	1902	9						
04	36000 X	16465	-0-	-19535	-0-	1407	1	13048	3	Y	1653	1622	0		84
						192	4	1818	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT C														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	62850 X	51336	-0-	-11514	-0-	490	1	42930	3	Y	7196	7187	0	8 1 82
12	64945 X	50797	-0-	-14148	-0-	7916	9	564	1	42694	3	Y	6854	6814 0 122
01	59458 X	45535	-0-	-13923	-0-	7539	9	438	1	38141	3	Y	6324	6375 0 15 1 56
02	55622 X	40705	-0-	-14917	-0-	6956	9	387	1	34214	3	Y	5549	5559 0 46
03	57598 X	40511	-0-	-17087	-0-	6104	9	308	1	33849	3	Y	5776	5756 0 66
04	51330 X	37020	-0-	-14310	-0-	6354	9	360	1	31061	3	Y	5090	5048 0 108
						5599	9							
MOBIL UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370														
11	47670 X	32205	-0-	-15465	-0-	224	1	27346	3	Y	4214	4211	0	5 1 48
12	38254 X	30240	-0-	-8014	-0-	4635	9	233	1	25578	3	Y	4026	4002 0 72
01	38254 X	26042	-0-	-12212	-0-	4429	9	196	1	22001	3	Y	3495	3528 0 8 1 31
02	33872 X	22649	-0-	-11223	-0-	3845	9	167	1	19187	3	Y	2995	3001 0 25
03	36208 X	20466	-0-	-15742	-0-	3295	9	132	1	17126	3	Y	2916	2908 0 33
04	32220 X	13694	-0-	-18526	-0-	3208	9	157	1	11451	3	Y	1896	1889 0 40
						2086	9							
LUNA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427														
11	26820 X	11312	-0-	-15508	-0-	486	1	8768	3	N	1871	1923	0	18
12	20243 X	13215	-0-	-7028	-0-	2058	9	504	1	9942	3	N	2517	2515 0 20
01	18042 X	11783	-0-	-6259	-0-	2769	9	479	1	8643	3	N	2419	2410 0 29
02	15921 X	9815	-0-	-6106	-0-	2661	9	749	1	6648	3	N	2198	2201 0 26
03	14880 X	13049	-0-	-1831	-0-	2418	9	686	1	10065	3	N	2089	2099 0 16
04	12780 X	12568	-0-	-212	-0-	2298	9	10470	3	2098	9	N	1907	1911 0 12
LUNA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564														
11	27360 X	12016	-0-	-15344	-0-	506	1	9183	3	N	2115	2174	0	20
12	21235 X	14251	-0-	-6984	-0-	2327	9	576	1	10793	3	N	2620	2619 0 21
01	18755 X	12411	-0-	-6344	-0-	2882	9	497	1	9227	3	N	2443	2434 0 30
02	15573 X	10563	-0-	-5010	-0-	2687	9	488	1	7852	3	N	2021	2027 0 24
03	15872 X	10716	-0-	-5156	-0-	2223	9	497	1	8163	3	N	1869	1879 0 14
04	13800 X	9619	-0-	-4181	-0-	2056	9	7835	3	1784	9	N	1622	1626 0 10

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 2H		RRCID -> 276674	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12876	PERF.12625	- 19812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	48360 X	36841	-0-	-11519	-0-	84 1	34373 3	Y	2031	1972 0	243	
						150 4	2234 9					
12	49693 X	32238	-0-	-17455	-0-	1231 1	29250 3	Y	1423	1508 0	158	
						192 4	1565 9					
01	49693 X	33393	-0-	-16300	-0-	576 1	30824 3	Y	1626	1602 0	182	
						204 4	1789 9					
02	40136 X	25568	-0-	-14568	-0-	37 1	23426 3	Y	1725	1676 0	231	
						207 4	1898 9					
03	38068 X	23981	-0-	-14087	-0-	36 1	21806 3	Y	1840	1808 0	263	
						115 4	2024 9					
04	36840 X	20942	-0-	-15898	-0-	35 1	19004 3	Y	1694	1712 0	245	
						40 4	1863 9					

MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 12116	PERF.12671	- 18340				
11	52770 X	35250	-0-	-17520	-0-	259 1	30374 3	Y	4197	4196 0	48	
						4617 9						
12	49879 X	30968	-0-	-18911	-0-	286 1	26483 3	Y	3817	3797 0	68	
						4199 9						
01	41943 X	32440	-0-	-9503	-0-	236 1	27870 3	Y	3940	3964 0	35	
						4334 9				9 1		
02	38541 X	28761	-0-	-9780	-0-	222 1	24803 3	Y	3396	3403 0	28	
						3736 9						
03	41199 X	27445	-0-	-13754	-0-	177 1	23466 3	Y	3456	3444 0	40	
						3802 9						
04	35250 X	25695	-0-	-9555	-0-	207 1	22081 3	Y	3097	3072 0	65	
						3407 9						

MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 12091	PERF.12566	- 18549				
11	46410 X	23584	-0-	-22826	-0-	293 1	20006 3	Y	2986	2994 0	34	
						3285 9						
12	42904 X	22312	-0-	-20592	-0-	425 1	18762 3	Y	2841	2824 0	51	
						3125 9						
01	32550 X	28301	-0-	-4249	-0-	1471 1	22714 3	Y	3742	3751 0	33	
						4116 9						
02	30450 X	27557	-0-	-2893	-0-	1338 1	22512 3	Y	3370	3375 0	28	
						3707 9						
03	32550 X	27770	-0-	-4780	-0-	943 1	23179 3	Y	3316	3306 0	38	
						3648 9						
04	27390 X	26926	-0-	-464	-0-	1345 1	22231 3	Y	3045	3019 0	64	
						3350 9						

MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 12050	PERF.12469	- 18505				
11	64680 X	48302	-0-	-16378	-0-	355 1	40310 3	Y	6943	6935 0	79	
						7637 9						
12	61907 X	48615	-0-	-13292	-0-	405 1	40397 3	Y	7103	7056 0	126	
						7813 9						
01	53692 X	43294	-0-	-10398	-0-	330 1	35956 3	Y	6371	6426 0	56	
						7008 9				15 1		
02	44428 X	38039	-0-	-6389	-0-	309 1	31772 3	Y	5416	5428 0	44	
						5958 9						
03	47492 X	37206	-0-	-10286	-0-	248 1	30866 3	Y	5538	5518 0	64	
						6092 9						
04	45960 X	31297	-0-	-14663	-0-	277 1	25921 3	Y	4635	4601 0	98	
						5099 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	146580 X	2610	-0-	-143970	-0-	354	1	2249	3	Y	6	6	0			-0-
12	31713 X	-0-	-0-	-31713	-0-	7	9					-0-				-0-
01	21855 X	87	-0-	-21768	-0-	81	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	420	1	13882	3	Y	2038	2021	0			17
03	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	2242	9									
*04	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	737	1	16851	3	Y	2142	2134	0			25
						2356	9									
						1078	1	17632	3	Y	1936	1920	0			41
						2130	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

11	92520 X	22494	-0-	-70026	-0-	121	1	20409	3	Y	1785	1779	0	6	1	30
12	56513 X	26756	-0-	-29757	-0-	1964	9									
01	29078 X	14422	-0-	-14656	-0-	1694	1	23535	3	Y	1388	1391	0			27
02	27202 X	9441	-0-	-17761	-0-	1527	9									
03	26753 X	9976	-0-	-16777	-0-	1587	1	11911	3	Y	805	811	0			21
04	25890 X	7555	-0-	-18335	-0-	38	4	886	9							
						1243	1	7594	3	Y	525	525	0			21
						26	4	578	9							
						1478	1	7728	3	Y	561	565	0			17
						153	4	617	9							
						796	1	6088	3	Y	511	502	0			26
						109	4	562	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

11	87630 X	54874	-0-	-32756	-0-	291	1	50077	3	Y	4096	4077	0	13	1	68
12	61070 X	57136	-0-	-3934	-0-	4506	9									
01	61070 X	50745	-0-	-10325	-0-	211	1	52482	3	Y	4039	4030	0			77
02	53969 X	44099	-0-	-9870	-0-	4443	9									
03	57691 X	39595	-0-	-18096	-0-	274	1	46536	3	Y	3501	3486	0			92
04	55290 X	38069	-0-	-17221	-0-	84	4	3851	9							
						118	1	40582	3	Y	3041	3011	0			122
						54	4	3345	9							
						151	1	36161	3	Y	2748	2786	0			84
						260	4	3023	9							
						510	1	34477	3	Y	2547	2502	0			129
						280	4	2802	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

11	73800 X	57668	-0-	-16132	-0-	289	1	53061	3	Y	3925	3909	0	12	1	65
12	72757 X	57793	-0-	-14964	-0-	4318	9									
01	72757 X	49105	-0-	-23652	-0-	202	1	53474	3	Y	3743	3736	0			72
02	58667 X	44709	-0-	-13958	-0-	4117	9									
03	62713 X	42883	-0-	-19830	-0-	216	1	45263	3	Y	3222	3209	0			85
04	57660 X	33566	-0-	-24094	-0-	82	4	3544	9							
						112	1	41494	3	Y	2770	2744	0			111
						56	4	3047	9							
						154	1	39475	3	Y	2700	2729	0			82
						284	4	2970	9							
						451	1	30457	3	Y	2181	2153	0			110
						259	4	2399	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//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
FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	12653	-		17676	
11	64350 X	28554	-0-	-35796	-0-	222 4258	1 9	24074	3	Y	3871	3888	0	4	1	58
12	56854 X	11622	-0-	-45232	-0-	89 1879	1 9	9654	3	Y	1708	1727	0	2	1	37
01	46128 X	32401	-0-	-13727	-0-	125 5217	1 9	27059	3	Y	4743	4612	0	4	1	164
02	32045 X	17921	-0-	-14124	-0-	58 2761	1 9	15102	3	Y	2510	2624	0			50
03	34255 X	12587	-0-	-21668	-0-	39 2020	1 9	10528	3	Y	1836	1862	0			24
04	31350 X	18359	-0-	-12991	-0-	757 2308	1 9	15294	3	Y	2098	2098	0			24
FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12644	-		16755	
11	48480 X	25980	-0-	-22500	-0-	191 3122	1 9	22667	3	Y	2838	2855	0	3	1	42
12	39339 X	9092	-0-	-30247	-0-	7522 1102	1 9	468	3	Y	1002	1021	0	1	1	22
01	30132 X	23040	-0-	-7092	-0-	65 2484	1 9	20491	3	Y	2258	2200	0	2	1	78
02	28188 X	17908	-0-	-10280	-0-	616 1753	1 9	15539	3	Y	1594	1640	0			32
03	26846 X	15800	-0-	-11046	-0-	616 1502	1 9	13682	3	Y	1365	1379	0			18
04	25980 X	14886	-0-	-11094	-0-	648 1867	1 9	12371	3	Y	1697	1696	0			19
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	12688	-		15828	
11	37920 X	19377	-0-	-18543	-0-	852 2479	1 9	16046	3	Y	2254	2261	0	2	1	34
12	32860 X	1643	-0-	-31217	-0-	36 860	1 9	747	3	Y	782	798	0	1	1	17
01	30039 X	17826	-0-	-12213	-0-	637 2423	1 9	14766	3	Y	2203	2142	0	2	1	76
02	21344 X	14093	-0-	-7251	-0-	469 1777	1 9	11847	3	Y	1615	1659	0			32
03	22785 X	12013	-0-	-10772	-0-	461 1441	1 9	10111	3	Y	1310	1325	0			17
04	19380 X	16122	-0-	-3258	-0-	1153 1747	1 9	13222	3	Y	1588	1587	0			18
FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	12609	-		17667	
11	67230 X	36013	-0-	-31217	-0-	261 4659	1 9	31093	3	Y	4235	4254	0	4	1	63
12	61101 X	8047	-0-	-53054	-0-	50 911	1 9	7086	3	Y	828	872	0	1	1	18
01	51367 X	1317	-0-	-50050	-0-	46 197	1 9	1074	3	Y	179	191	0			6
02	37410 X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	39990 X	184	-0-	-39806	-0-	7 28	1 9	149	3	Y	25	25	0			-0-
04	36000 X	8265	-0-	-27735	-0-	392 1139	1 9	6734	3	Y	1035	1023	0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7H		RRCID -> 277101	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12353	PERF.12535	- 16639								
11	43650 X	28112	-0-	-15538	-0-	237 6333	1 9	21542	3	Y	5757	5734	0	6	1	86
12	39122 X	18909	-0-	-20213	-0-	625 3947	1 9	14337	3	Y	3588	3592	0	4	1	78
01	32116 X	18347	-0-	-13769	-0-	654 2478	1 9	15215	3	Y	2253	2251	0	2	1	78
02	29145 X	15003	-0-	-14142	-0-	553 1922	1 9	12528	3	Y	1747	1790	0			35
03	29047 X	14181	-0-	-14866	-0-	651 1815	1 9	11715	3	Y	1650	1663	0			22
04	28110 X	11243	-0-	-16867	-0-	763 2209	1 9	8271	3	Y	2008	1996	0			34

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 12653	PERF.12755	- 17904								
11	51360 X	41863	-0-	-9497	-0-	2014 3906	1 9	35943	3	Y	3551	3635	0			34
12	45393 X	45393	-0-	-0-	-0-	1877 2916	1 9	40600	3	Y	2651	2664	0			21
01	37231 X	16795	-0-	-20436	-0-	741 2868	1 9	13186	3	Y	2607	2596	0			32
02	32248 X	15388	-0-	-16860	-0-	766 2276	1 9	12346	3	Y	2069	2076	0			25
03	34472 X	17980	-0-	-16492	-0-	886 2600	1 9	14494	3	Y	2364	2371	0			18
04	33360 X	15097	-0-	-18263	-0-	12935	3	2162	9	Y	1965	1971	0			12

FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 12858	PERF.12605	- 18495								
11	66210 X	39805	-0-	-26405	-0-	279 4630	1 9	34896	3	Y	4209	4221	0	4	1	63
12	60047 X	8483	-0-	-51564	-0-	55 893	1 9	7535	3	Y	812	856	0	1	1	18
01	52204 X	1753	-0-	-50451	-0-	33 66	1 9	1654	3	Y	60	76	0			2
02	39991 X	155	-0-	-39836	-0-	6 2	1 9	147	3	Y	2	4	0			-0-
03	42749 X	2338	-0-	-40411	-0-	82 77	1 9	2179	3	Y	70	69	0			1
04	39810 X	28122	-0-	-11688	-0-	122 3300	1 9	24700	3	Y	3000	2967	0			34

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 12534	PERF.12852	- 17709								
11	81510 X	36721	-0-	-44789	-0-	1270 5837	1 9	29614	3	Y	5306	5431	0			51
12	58869 X	37006	-0-	-21863	-0-	1406 5179	1 9	30421	3	Y	4708	4721	0			38
01	48577 X	30644	-0-	-17933	-0-	1350 4359	1 9	24935	3	Y	3963	3953	0			48
02	36308 X	27586	-0-	-8722	-0-	1376 3925	1 9	22285	3	Y	3568	3573	0			43
03	38192 X	28336	-0-	-9856	-0-	1352 4793	1 9	22191	3	Y	4357	4366	0			34
04	36720 X	25117	-0-	-11603	-0-	21038	3	4079	9	Y	3708	3719	0			23

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	29970 X	12566	-0-	-17404	-0-	586	1	9326	3	Y	2413	2425	0	25
						2654	9							
12	25048 X	16056	-0-	-8992	-0-	760	1	11962	3	Y	3031	3032	0	24
						3334	9							
01	25048 X	14787	-0-	-10261	-0-	616	1	11333	3	Y	2580	2577	0	27
						2838	9							
02	19256 X	13729	-0-	-5527	-0-	535	1	10350	3	Y	2585	2581	0	31
						2844	9							
03	20584 X	14946	-0-	-5638	-0-	920	1	11069	3	Y	2688	2687	0	32
						2957	9							
04	15540 X	13794	-0-	-1746	-0-	919	1	9632	3	Y	2948	2950	0	30
						3243	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
11	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	445	1	22524	3	Y	3817	3781	0	57
						4199	9							
12	32864 X	32864	-0-	-0-	-0-	1358	1	27098	3	Y	4007	3972	0	87
						4408	9							
01	30227 X	30227	-0-	-0-	-0-	1125	1	25920	3	Y	2893	2877	0	100
						3182	9							
02	30914 X	24010	-0-	-6904	-0-	823	1	20675	3	Y	2284	2338	0	46
						2512	9							
03	32860 X	8458	-0-	-24402	-0-	296	1	6691	3	Y	1337	1365	0	18
						1471	9							
04	31800 X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232														
11	78210 X	35050	-0-	-43160	-0-	1223	1	27833	3	Y	5449	5570	0	52
						5994	9							
12	55707 X	37653	-0-	-18054	-0-	1426	1	30841	3	Y	4896	4908	0	40
						5386	9							
01	45508 X	31375	-0-	-14133	-0-	1367	1	25202	3	Y	4369	4356	0	53
						4806	9							
02	35641 X	26145	-0-	-9496	-0-	1291	1	20884	3	Y	3609	3619	0	43
						3970	9							
03	37665 X	25536	-0-	-12129	-0-	1209	1	19831	3	Y	4087	4098	0	32
						4496	9							
04	36450 X	21900	-0-	-14550	-0-	18002	3	3898	9	Y	3544	3554	0	22
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890														
11	92460 X	32052	-0-	-60408	-0-	283	1	23879	3	Y	7173	7212	0	107
						7890	9							
12	73966 X	30651	-0-	-43315	-0-	650	1	21580	3	Y	7655	7587	0	166
						8421	9							
01	56482 X	23630	-0-	-32852	-0-	817	1	18849	3	Y	3604	3642	0	125
						3964	9							
02	29756 X	29756	-0-	-0-	-0-	953	1	23934	3	Y	4426	4463	0	88
						4869	9							
03	29884 X	8516	-0-	-21368	-0-	302	1	6830	3	Y	1258	1329	0	17
						1384	9							
04	28920 X	10822	-0-	-18098	-0-	687	1	7934	3	Y	2001	1995	0	23
						2201	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	40800	X	30244	-0-	-10556	-0-	1577	1	27274	3	Y	1153	1136	0	138
							125	4	1268	9					
12	37851	X	31366	-0-	-6485	-0-	1647	1	28397	3	Y	1028	1052	0	114
							191	4	1131	9					
01	36208	X	30769	-0-	-5439	-0-	1806	1	27660	3	Y	1008	1009	0	113
							194	4	1109	9					
02	30566	X	25029	-0-	-5537	-0-	1087	1	22680	3	Y	953	939	0	127
							214	4	1048	9					
03	31372	X	23013	-0-	-8359	-0-	939	1	20980	3	Y	888	888	0	127
							117	4	977	9					
04	30360	X	20461	-0-	-9899	-0-	894	1	18628	3	Y	815	824	0	118
							42	4	897	9					
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488					
11	39150	X	12915	-0-	-26235	-0-	56	1	8934	3	Y	3568	3616	0	53
							3925	9							
12	38843	X	16407	-0-	-22436	-0-	638	1	12790	3	Y	2708	2699	0	59
							2979	9							
01	39153	X	19234	-0-	-19919	-0-	719	1	14608	3	Y	3552	3485	0	123
							3907	9							
02	35728	X	23874	-0-	-11854	-0-	772	1	19476	3	Y	3296	3353	0	66
							3626	9							
03	38192	X	22375	-0-	-15817	-0-	872	1	18700	3	Y	2548	2580	0	34
							2803	9							
*04	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	1045	1	18813	3	Y	3230	3209	0	55
							3553	9							
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148					
11	55470	X	23193	-0-	-32277	-0-	1390	1	18185	3	Y	3289	1907	0	77
							3618	9							
12	45353	X	22828	-0-	-22525	-0-	1295	1	18556	3	Y	2706	2745	0	38
							2977	9							
01	32984	X	22591	-0-	-10393	-0-	1232	1	17993	3	Y	3060	3044	0	49
							3366	9							
02	24360	X	18167	-0-	-6193	-0-	856	1	14359	3	Y	2684	2711	0	22
							2952	9							
03	23963	X	13422	-0-	-10541	-0-	426	1	10548	3	Y	2225	2221	0	26
							2448	9							
04	23190	X	9141	-0-	-14049	-0-	576	1	6681	3	Y	1713	1703	0	36
							1884	9							
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027					
11	77580	X	36233	-0-	-41347	-0-	340	1	29166	3	Y	6115	3608	0	142
							6727	9							
12	67859	X	38328	-0-	-29531	-0-	509	1	30680	3	Y	6490	6542	0	90
							7139	9							
01	67859	X	54930	-0-	-12929	-0-	468	1	45047	3	Y	8559	8481	0	154
							9415	9							
02	49416	X	44306	-0-	-5110	-0-	929	1	36174	3	Y	6548	6648	0	54
							7203	9							
03	51243	X	49020	-0-	-2223	-0-	1711	1	41620	3	Y	5172	5167	0	59
							5689	9							
04	51180	X	34170	-0-	-17010	-0-	1705	1	27761	3	Y	4276	4245	0	90
							4704	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:	7H	RRCID ->	277846	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	1.2228	- 19436			
11	99240 X	46613	-0-	-52627	-0-	230 6085 9	1 40298	3	Y	5532	5527	0	6	1	63
12	75516 X	41951	-0-	-33565	-0-	229 4641 9	1 37081	3	Y	4219	4207	0			75
01	75516 X	25103	-0-	-50413	-0-	164 2933 9	1 22006	3	Y	2666	2711	0	6	1	24
02	63539 X	25729	-0-	-37810	-0-	1283 3029 9	1 21417	3	Y	2754	2755	0			23
03	56079 X	27987	-0-	-28092	-0-	967 4276 9	1 22744	3	Y	3887	3865	0			45
04	46620 X	4149	-0-	-42471	-0-	276 36 4	1 2469	3	Y	1244	1245	0			44

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:	309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	1.2382	- 19323			
11	100470 X	40111	-0-	-60359	-0-	262 7228 9	1 32621	3	Y	6571	6584	0	7	1	75
12	85436 X	28372	-0-	-57064	-0-	208 5138 9	1 23026	3	Y	4671	4663	0			83
01	85436 X	41396	-0-	-44040	-0-	2189 5348 9	1 33859	3	Y	4862	4890	0	12	1	43
02	66700 X	39614	-0-	-27086	-0-	1960 5103 9	1 32551	3	Y	4639	4644	0			38
03	57288 X	22479	-0-	-34809	-0-	794 2981 9	1 18704	3	Y	2710	2717	0			31
04	40110 X	6058	-0-	-34052	-0-	291 44 4	1 4531	3	Y	1084	1080	0			35

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:	511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	1.2464	- 19290			
11	81750 X	81031	-0-	-719	-0-	561 14054 9	1 66416	3	Y	12776	12749	0	14	1	145
12	84475 X	82299	-0-	-2176	-0-	597 13186 9	1 68516	3	Y	11987	11919	0			213
01	84475 X	74620	-0-	-9855	-0-	506 11765 9	1 62349	3	Y	10695	10788	0	26	1	94
02	79025 X	44724	-0-	-34301	-0-	348 7989 9	1 36387	3	Y	7263	7297	0			60
03	83731 X	44898	-0-	-38833	-0-	709 7649 9	1 36540	3	Y	6954	6934	0			80
04	81030 X	6674	-0-	-74356	-0-	169 34 4	1 5367	3	Y	1004	1057	0			27

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834		PERF.12558 - 19095		
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	EOM BALANCE	
11	95460 X	81987	-0-	-13473	-0-	590	1	67254	3	Y	12857	12848 0	14 1	146
						14143	9							
12	98642 X	84900	-0-	-13742	-0-	633	1	69991	3	Y	12978	12893 0		231
						14276	9							
01	98642 X	78163	-0-	-20479	-0-	559	1	65578	3	Y	10933	11042 0	26 1	96
						12026	9							
02	92278 X	69958	-0-	-22320	-0-	552	1	57700	3	Y	10642	10651 0		87
						11706	9							
03	95697 X	60867	-0-	-34830	-0-	400	1	50029	3	Y	9489	9467 0		109
						10438	9							
04	82170 X	3529	-0-	-78641	-0-	24	1	2543	3	Y	835	912 0		32
						43	4	919	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12234 - 19483		
11	113850 X	38663	-0-	-75187	-0-	179	1	33524	3	Y	4509	4513 0	5 1	51
						4960	9							
12	72943 X	30520	-0-	-42423	-0-	1028	1	24957	3	Y	4123	4101 0		73
						4535	9							
01	72943 X	23389	-0-	-49554	-0-	1298	1	19278	3	Y	2557	2601 0	6 1	23
						2813	9							
02	58986 X	52670	-0-	-6316	-0-	2552	1	43218	3	Y	6273	6245 0		51
						6900	9							
03	51770 X	47035	-0-	-4735	-0-	1206	1	40616	3	Y	4739	4736 0		54
						5213	9							
04	38670 X	20636	-0-	-18034	-0-	703	1	13947	3	Y	5374	5277 0		151
						75	4	5911	9					
NITSCH UNIT A		WELL #:		8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13002		PERF.12854 - 18349		
11	108120 X	83717	-0-	-24403	-0-	281	1	78058	3	Y	4889	4880 0	16 1	81
						5378	9							
12	111724 X	76427	-0-	-35297	-0-	180	1	71723	3	Y	4113	4115 0		79
						4524	9							
01	111724 X	52638	-0-	-59086	-0-	140	1	48552	3	Y	3508	3495 0		92
						87	4	3859	9					
02	104516 X	44687	-0-	-59829	-0-	90	1	41505	3	Y	2760	2741 0		111
						56	4	3036	9					
03	102300 X	37453	-0-	-64847	-0-	104	1	34596	3	Y	2276	2318 0		69
						249	4	2504	9					
04	83730 X	31594	-0-	-52136	-0-	1010	1	28351	3	Y	1816	1793 0		92
						235	4	1998	9					
NITSCH UNIT A		WELL #:		310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12927 - 18306		
11	83049 X	83049	-0-	-0-	-0-	375	1	75985	3	Y	6081	6082 0	19 1	101
						6689	9							
12	68313 X	68313	-0-	-0-	-0-	250	1	63060	3	Y	4548	4562 0		87
						5003	9							
01	56436 X	56436	-0-	-0-	-0-	185	1	52098	3	Y	3690	3680 0		97
						94	4	4059	9					
02	47792 X	45328	-0-	-2464	-0-	119	1	41968	3	Y	2895	2876 0		116
						56	4	3185	9					
03	51088 X	36403	-0-	-14685	-0-	403	1	33177	3	Y	2348	2393 0		71
						240	4	2583	9					
04	49440 X	42510	-0-	-6930	-0-	2436	1	37824	3	Y	1743	1726 0		88
						333	4	1917	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A			//CONT.// 86950 600 //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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
NITSCH UNIT A			WELL #:	313H	RRCID ->	278190	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	12820 - 18332		
11	144690 X	104120	-0-	-40570	-0-	483 1 8932 9	94705 3	Y	8120	8110 0	26 1	135		
12	149513 X	91759	-0-	-57754	-0-	328 1 7279 9	84152 3	Y	6617	6625 0		127		
01	149513 X	76676	-0-	-72837	-0-	247 1 127 4	70285 3	Y	5470	5453 0		144		
02	139867 X	61319	-0-	-78548	-0-	162 1 75 4	56239 3	Y	4403	4370 0		177		
03	137795 X	50708	-0-	-87087	-0-	193 1 331 4	46094 3	Y	3718	3782 0		113		
04	104130 X	44849	-0-	-59281	-0-	1247 1 324 4	39182 3	Y	3724	3648 0		189		
NITSCH UNIT A			WELL #:	509H	RRCID ->	278192	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12862	PERF.	12930 - 18100		
11	76770 X	67359	-0-	-9411	-0-	206 1 4407 9	62746 3	Y	4006	4005 0	13 1	67		
12	79329 X	51334	-0-	-27995	-0-	152 1 3124 9	48058 3	Y	2840	2853 0		54		
01	79329 X	41582	-0-	-37747	-0-	111 1 70 4	38895 3	Y	2278	2272 0		60		
02	74211 X	27660	-0-	-46551	-0-	68 1 34 4	25675 3	Y	1712	1703 0		69		
03	79329 X	40385	-0-	-38944	-0-	2235 1 272 4	35671 3	Y	2006	2014 0		61		
04	67350 X	42041	-0-	-25309	-0-	2345 1 321 4	37867 3	Y	1371	1363 0		69		
NITSCH UNIT A			WELL #:	512H	RRCID ->	278347	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	12964 - 18105		
11	89010 X	78317	-0-	-10693	-0-	270 1 5193 9	72854 3	Y	4721	4717 0	15 1	79		
12	91977 X	62872	-0-	-29105	-0-	176 1 3854 9	58842 3	Y	3504	3516 0		67		
01	91977 X	47692	-0-	-44285	-0-	133 1 80 4	44290 3	Y	2899	2890 0		76		
02	86043 X	32658	-0-	-53385	-0-	137 1 41 4	30204 3	Y	2069	2062 0		83		
03	91977 X	45674	-0-	-46303	-0-	3003 1 311 4	40428 3	Y	1756	1786 0		53		
04	78330 X	37389	-0-	-40941	-0-	2170 1 297 4	33491 3	Y	1301	1288 0		66		
NITSCH UNIT A			WELL #:	11H	RRCID ->	278348	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	12826 - 18332		
11	124620 X	71174	-0-	-53446	-0-	192 1 4395 9	66587 3	Y	3995	3990 0	13 1	67		
12	128774 X	55336	-0-	-73438	-0-	141 1 3304 9	51891 3	Y	3004	3014 0		57		
01	128774 X	48753	-0-	-80021	-0-	107 1 82 4	45806 3	Y	2507	2498 0		66		
02	120031 X	31586	-0-	-88445	-0-	1603 1 40 4	28045 3	Y	1725	1722 0		69		
03	91574 X	46552	-0-	-45022	-0-	3068 1 318 4	41309 3	Y	1688	1706 0		51		
04	71160 X	41721	-0-	-29439	-0-	2279 1 312 4	36777 3	Y	2139	2082 0		108		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	89880 X	69876	-0-	-20004	-0-	517	1	60292	3	N	8243	8283	0	9 1 94
12	92876 X	65739	-0-	-27137	-0-	9067	9	459	1	N	7816	7771	0	139
01	92876 X	44672	-0-	-48204	-0-	8598	9	303	1	N	5142	5224	0	12 1 45
02	86884 X	15095	-0-	-71789	-0-	5656	9	112	1	N	1757	1788	0	14
03	92876 X	37728	-0-	-55148	-0-	1933	9	241	1	N	4749	4709	0	54
04	69870 X	30522	-0-	-39348	-0-	5224	9	239	1	N	3730	3705	0	79
						4103	9							
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150					
11	91320 X	77185	-0-	-14135	-0-	607	1	64215	3	Y	11239	11255	0	12 1 128
12	94364 X	57133	-0-	-37231	-0-	12363	9	456	1	Y	8286	8267	0	147
01	94364 X	34034	-0-	-60330	-0-	9115	9	298	1	Y	4794	4887	0	12 1 42
02	88276 X	36814	-0-	-51462	-0-	5273	9	309	1	Y	4884	4886	0	40
03	94364 X	31946	-0-	-62418	-0-	5372	9	1026	1	Y	3373	3374	0	39
04	77190 X	28300	-0-	-48890	-0-	3710	9	1447	1	Y	2634	2617	0	56
						2897	9							
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263					
11	81990 X	27266	-0-	-54724	-0-	1807	1	21462	3	Y	3634	2079	0	1565 1 85
12	84723 X	25813	-0-	-58910	-0-	3997	9	1536	1	Y	3158	3199	0	44
01	84723 X	21130	-0-	-63593	-0-	3474	9	1182	1	Y	3001	2956	0	2 1 87
02	26651 X	25473	-0-	-1178	-0-	3301	9	1266	1	Y	3025	3075	0	1 1 36
03	28489 X	24662	-0-	-3827	-0-	3328	9	846	1	Y	2821	2825	0	32
04	27270 X	22473	-0-	-4797	-0-	3103	9	1132	1	Y	2457	2437	0	52
						2703	9							
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411					
11	124320 X	76724	-0-	-47596	-0-	528	1	53638	3	N	20507	21013	1	201
12	128464 X	61493	-0-	-66971	-0-	22558	9	258	1	N	17211	17273	0	139
01	128464 X	48255	-0-	-80209	-0-	18932	9	1281	1	N	11169	11173	0	135
02	120176 X	33310	-0-	-86866	-0-	12286	9	1476	1	N	7371	7417	0	89
03	99262 X	31056	-0-	-68206	-0-	8108	9	1369	1	N	6555	6593	0	51
04	76710 X	24415	-0-	-52295	-0-	7211	9	18787	3	N	5116	5135	0	32

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	77190 X	51966	-0-	-25224	-0-	243	1 39927	3	11220	9	Y	10200	10217	0	135
12	79763 X	34598	-0-	-45165	-0-	576	4 11220	9	26824	3	Y	6099	6111	0	123
01	79763 X	27444	-0-	-52319	-0-	546	4 6709	9	20308	3	Y	4877	4894	0	106
02	74617 X	18809	-0-	-55808	-0-	1282	1 20308	3	14023	3	Y	3202	3216	0	92
03	79763 X	16676	-0-	-63087	-0-	489	4 5365	9	12885	3	Y	2702	2713	0	81
04	51960 X	13080	-0-	-38880	-0-	988	1 14023	3	3522	9	Y	2100	2100	0	81
						276	4 3522	9	2972	9					
						756	1 12885	3	9998	3	Y				
						63	4 2972	9	2310	9					
						591	1 9998	3							
						181	4 2310	9							
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348															
11	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	231	1 18936	3	4706	9	Y	4278	2343	0	100
12	57489 X	57489	-0-	-0-	-0-	485	1 45641	3	11363	9	Y	10330	10286	0	144
01	DELQ PR	45070	-0-	45070	45070	1624	1 36308	3	7138	9	Y	6489	6445	0	188
02	78120 X	33050	-0-	-45070	-0-	1606	1 26050	3	5394	9	Y	4904	4990	0	98
03	56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-						Y	NO RPT			98
04	54630 X	NO RPT	-0-	-54630	-0-						Y	NO RPT			98
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669															
11	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	411	1 30453	3	7662	9	Y	6965	3814	0	162
12	91357 X	91357	-0-	-0-	-0-	779	1 72218	3	18360	9	Y	16691	16621	0	232
01	DELQ PR	68230	-0-	68230	68230	573	1 53633	3	14024	9	Y	12749	12611	0	370
02	116127 X	47897	-0-	-68230	-0-	1305	1 38299	3	8293	9	Y	7539	7752	0	151
03	90024 X	NO RPT	-0-	-90024	-0-						Y	NO RPT			151
04	87120 X	NO RPT	-0-	-87120	-0-						Y	NO RPT			151

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
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	
KENNEDY		WELL #:		9H	RRCID -> 279729	COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407				
*12	0	47110	-0-	47110	47110	491	1	37906	3	Y	7921	7780	0	141
*01	0	98219	-0-	98219	145329	8713	9	727	1	Y	16672	16627	0	39 1 147
*02	223737 X	78408	-0-	-145329	-0-	18339	9	578	1	Y	11203	11258	0	92
*03	114452 X	68147	-0-	-46305	-0-	12323	9	422	1	Y	9791	9771	0	112
04	110760 X	58757	-0-	-52003	-0-	10770	9	421	1	Y	7983	7926	0	169
						8781	9							
KENNEDY		WELL #:		320H	RRCID -> 279836	COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327				
*12	0	54432	-0-	54432	54432	561	1	43750	3	Y	9201	9037	0	164
*01	0	119298	-0-	119298	173730	10121	9	954	1	Y	20878	20809	0	49 1 184
*02	266020 X	92290	-0-	-173730	-0-	22966	9	722	1	Y	13708	13780	0	112
*03	126914 X	81521	-0-	-45393	-0-	15079	9	494	1	Y	12698	12664	0	146
04	122820 X	71098	-0-	-51722	-0-	13968	9	534	1	Y	10095	10028	0	213
						11105	9							
KENNEDY		WELL #:		519H	RRCID -> 279837	COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918				
*12	0	50922	-0-	50922	50922	461	1	43434	3	Y	6388	6274	0	114
*01	0	140599	-0-	140599	191521	7027	9	998	1	Y	18649	18555	0	44 1 164
*02	310037 X	118516	-0-	-191521	-0-	20514	9	882	1	Y	14608	14652	0	120
*03	129270 X	109163	-0-	-20107	-0-	16069	9	699	1	Y	13753	13715	0	158
04	125100 X	94980	-0-	-30120	-0-	15128	9	737	1	Y	11421	11338	0	241
						12563	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		14H	RRCID -> 279839	COMPL. DATE 11/15/2015				TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604				
*11	0	64789	-0-	64789	64789	593	1	49927	3	Y	12972	12837	0	135
*12	0	79933	-0-	79933	144722	14269	9	672	1	Y	14186	14208	0	113
*01	0	63692	-0-	63692	208414	15605	9	462	1	Y	10439	10444	0	108
*02	251613 X	43199	-0-	-208414	-0-	11483	9	304	1	Y	7397	7416	0	89
*03	126573 X	34089	-0-	-92484	-0-	8137	9	235	1	Y	5964	5983	0	70
04	122490 X	26696	-0-	-95794	-0-	6560	9	769	1	Y	3781	3812	0	39
						4159	9							
FOSTER UNIT		WELL #:		509H	RRCID -> 279840	COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809				
*01	0	96980	-0-	96980	96980	407	1	79891	3	Y	15165	14628	0	13 1 524
*02	0	89128	-0-	89128	186108	16682	9	304	1	Y	14286	14525	0	285
*03	265305 X	79197	-0-	-186108	-0-	15715	9	245	1	Y	11378	11513	0	150
04	104250 X	71634	-0-	-32616	-0-	12516	9	361	1	Y	10200	10235	0	115
						11220	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
*02	0	42521	-0-	42521	42521	374	1	36607	3	Y	5036	4931	0	4	1	101
						5540	9									
*03	188843 X	146322	-0-	-42521	-0-	1871	1	122654	3	Y	19815	19607	0			309
						21797	9									
04	186960 X	105750	-0-	-81210	-0-	842	1	90685	3	Y	12930	13019	0			220
						14223	9									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	279880	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	12555	-	16643			
*11	0	34684	-0-	34684	34684	407	1	27200	3	Y	6434	3524	0	2760	1	150
						7077	9									
*12	95756 X	61072	-0-	-34684	-0-	534	1	48273	3	Y	11150	11145	0			155
						12265	9									
*01	94116 X	48909	-0-	-45207	-0-	2511	1	39572	3	Y	6205	6175	0	5	1	180
						6826	9									
*02	88044 X	32478	-0-	-55566	-0-	952	1	24453	3	Y	6430	6476	0	5	1	129
						7073	9									
*03	94116 X	35157	-0-	-58959	-0-	1210	1	26817	3	Y	6482	6510	0			101
						7130	9									
04	91080 X	30536	-0-	-60544	-0-	1319	1	23504	3	Y	5194	5207	0			88
						5713	9									
MARSHFIELD OIL & GAS, LLC		WELL #: 527870		RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.	14587	-	18154			
KELLAM		WELL #: 2H		RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.	14587	-	18154			
11	6390 X	4165	-0-	-2225	-0-	358	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	6603 X	3640	-0-	-2963	-0-	27	1	3613	2	N	-0-					-0-
01	5766 X	4334	-0-	-1432	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	2338	-0-	-1693	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3425	-0-	-884	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	2492	-0-	-1708	-0-	369	1	2123	2	N	-0-					-0-
HAMMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	14056	-	17347			
11	3120 X	2445	-0-	-675	-0-	210	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	1707	-0-	-1331	-0-	13	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2275	-0-	-509	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2374	-0-	-602	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	786	-0-	-1674	-0-	116	1	670	2	N	-0-					-0-
DENA FOREHAND		WELL #: 2H		RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.	15840	-	16815			
11	840 N	194	-0-	-646	-0-	17	1	177	2	N	-0-					-0-
12	465 N	256	-0-	-209	-0-	2	1	254	2	N	-0-					-0-
01	558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #: 665748		RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	13205	-	15758			
SINOR RANCH		WELL #: 5		RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	13205	-	15758			
11	4440 X	4098	-0-	-342	-0-	3835	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
12	4588 X	3980	-0-	-608	-0-	3705	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
01	4464 X	4177	-0-	-287	-0-	3887	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4317	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4440	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
*04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4111	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												
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		14490 X	10763	-0-	-3727	-0-	10763	3	Y	-0-		-0-
12		14973 X	11079	-0-	-3894	-0-	11079	3	Y	-0-		-0-
01		14973 X	10952	-0-	-4021	-0-	10952	3	Y	-0-		-0-
02		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	3	Y	-0-		-0-
03		11129 X	11077	-0-	-52	-0-	11077	3	Y	-0-		-0-
04		10770 X	10229	-0-	-541	-0-	10229	3	Y	-0-		-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350												
11		7920 X	6065	-0-	-1855	-0-	5848	3	Y	197	197	-0-
12		7967 X	6336	-0-	-1631	-0-	6178	3	Y	144	144	-0-
01		6665 X	5420	-0-	-1245	-0-	5278	3	Y	129	129	-0-
02		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5843	3	Y	147	147	-0-
03		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6416	3	Y	151	151	-0-
*04		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6718	3	Y	137	137	-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182												
11		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	8710	3	Y	1714	1714	-0-
12		11346 X	6735	-0-	-4611	-0-	5397	3	Y	1216	1216	-0-
01		11873 X	783	-0-	-11090	-0-	538	3	Y	223	223	-0-
02		11107 X	-0-	-0-	-11107	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03		11873 X	6571	-0-	-5302	-0-	5331	3	Y	1127	1127	-0-
04		10590 X	6455	-0-	-4135	-0-	5321	3	Y	1031	1031	-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922												
11		3420 X	2716	-0-	-704	-0-	2484	3	Y	211	211	-0-
12		3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2903	3	Y	53	53	-0-
01		3472 X	3047	-0-	-425	-0-	3004	3	Y	39	39	-0-
02		3161 X	2360	-0-	-801	-0-	2320	3	Y	36	36	-0-
03		2976 X	2941	-0-	-35	-0-	2890	3	Y	46	46	-0-
*04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2953	3	Y	46	46	-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860												
11		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	7787	3	Y	3042	3039	-0-
12		7378 X	4562	-0-	-2816	-0-	3317	3	Y	1132	1118	-0-
01		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	4478	3	Y	1792	1791	-0-
02		8062 X	6237	-0-	-1825	-0-	4311	3	Y	1751	1751	-0-
03		8618 X	4711	-0-	-3907	-0-	3268	3	Y	1312	1312	-0-
04		8340 X	4624	-0-	-3716	-0-	3150	3	Y	1340	1340	-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750												
11		15570 X	14684	-0-	-886	-0-	11713	3	Y	2701	2701	-0-
12		16089 X	12525	-0-	-3564	-0-	9963	3	Y	2329	2329	-0-
01		16089 X	10154	-0-	-5935	-0-	8028	3	Y	1933	1933	-0-
02		15051 X	8517	-0-	-6534	-0-	6674	3	Y	1675	1675	-0-
03		16089 X	7291	-0-	-8798	-0-	5509	3	Y	1620	1620	-0-
04		14670 X	7212	-0-	-7458	-0-	5365	3	Y	1679	1679	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A												
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		6900 X	5792	-0-	-1108	-0-	5792	3			N	-0-
12		7130 X	6080	-0-	-1050	-0-	6080	3			N	-0-
01		7130 X	5744	-0-	-1386	-0-	5744	3			N	-0-
02		6235 X	5350	-0-	-885	-0-	5350	3			N	-0-
03		6076 X	5801	-0-	-275	-0-	5801	3			N	-0-
04		5880 X	5690	-0-	-190	-0-	5690	3			N	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720												
11		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	9680	3	1738	9	Y	-0-
12		13826 X	9383	-0-	-4443	-0-	7886	3	1497	9	Y	-0-
01		13826 X	7033	-0-	-6793	-0-	5869	3	1164	9	Y	-0-
02		12934 X	6474	-0-	-6460	-0-	5198	3	1276	9	Y	-0-
03		11811 X	5429	-0-	-6382	-0-	4248	3	1181	9	Y	-0-
04		11430 X	5492	-0-	-5938	-0-	3720	3	1772	9	Y	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405												
11		7170 X	6198	-0-	-972	-0-	5363	3	835	9	Y	-0-
12		7285 X	6736	-0-	-549	-0-	5921	3	815	9	Y	-0-
01		6851 X	5679	-0-	-1172	-0-	4979	3	700	9	Y	-0-
02		6177 X	5924	-0-	-253	-0-	5162	3	762	9	Y	-0-
03		6727 X	5723	-0-	-1004	-0-	4965	3	758	9	Y	-0-
04		6510 X	5525	-0-	-985	-0-	4778	3	747	9	Y	-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850												
11		7920 X	7678	-0-	-242	-0-	7628	3	50	9	Y	-0-
12		8029 X	7666	-0-	-363	-0-	7611	3	55	9	Y	-0-
01		8029 X	7740	-0-	-289	-0-	7705	3	35	9	Y	-0-
02		7511 X	7116	-0-	-395	-0-	7081	3	35	9	Y	-0-
03		8029 X	7380	-0-	-649	-0-	7329	3	51	9	Y	-0-
*04		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8446	3	23	9	Y	-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752												
11		1410 X	985	-0-	-425	-0-	204	1	166	3	Y	-0-
							615	9				
12		1457 X	1369	-0-	-88	-0-	220	1	420	3	Y	-0-
							729	9				
01		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	166	1	1084	3	Y	-0-
							681	9				
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	205	1	730	3	Y	-0-
							582	9				
*03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	211	1	389	3	Y	-0-
							591	9				
*04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	210	1	145	3	Y	-0-
							595	9				

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992												
11		5640 X	4802	-0-	-838	-0-	3502	3	1300	9	Y	-0-
12		5270 X	4096	-0-	-1174	-0-	2910	3	1186	9	Y	-0-
01		5766 X	3711	-0-	-2055	-0-	2596	3	1115	9	Y	-0-
02		5394 X	3058	-0-	-2336	-0-	2165	3	893	9	Y	-0-
03		5766 X	3427	-0-	-2339	-0-	2457	3	970	9	Y	-0-
*04		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5542	3	823	9	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		12210 X	10744	-0-	-1466	-0-	9037 3	1707 9	Y	1552	1552 1			-0-
12		12276 X	10475	-0-	-1801	-0-	8802 3	1673 9	Y	1521	1521 1			-0-
01		12059 X	5945	-0-	-6114	-0-	5026 3	919 9	Y	835	835 1			-0-
02		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	9330 3	1991 9	Y	1810	1810 1			-0-
03		11129 X	10109	-0-	-1020	-0-	8326 3	1783 9	Y	1621	1621 1			-0-
04		10740 X	9885	-0-	-855	-0-	8187 3	1698 9	Y	1544	1544 1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
11		3390 X	3369	-0-	-21	-0-	3369 3		Y	-0-				-0-
12		3503 X	3219	-0-	-284	-0-	3219 3		Y	-0-				-0-
01		3503 X	3282	-0-	-221	-0-	3282 3		Y	-0-				-0-
02		3248 X	1256	-0-	-1992	-0-	1256 3		Y	-0-				-0-
03		3472 X	2760	-0-	-712	-0-	2760 3		Y	-0-				-0-
04		3360 X	3308	-0-	-52	-0-	3308 3		Y	-0-				-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
11		4590 X	4288	-0-	-302	-0-	3498 3	790 9	N	718	718 1			-0-
12		4650 X	4331	-0-	-319	-0-	3529 3	802 9	N	729	729 1			-0-
01		4650 X	4293	-0-	-357	-0-	3512 3	781 9	N	710	710 1			-0-
02		4205 X	3846	-0-	-359	-0-	3129 3	717 9	N	652	652 1			-0-
03		4433 X	3995	-0-	-438	-0-	3244 3	751 9	N	683	683 1			-0-
04		4290 X	4154	-0-	-136	-0-	3394 3	760 9	N	691	691 1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
11		8910 X	7788	-0-	-1122	-0-	7529 3	259 9	N	235	235 1			-0-
12		9207 X	7492	-0-	-1715	-0-	7243 3	249 9	N	226	226 1			-0-
01		9207 X	7550	-0-	-1657	-0-	7277 3	273 9	N	248	248 1			-0-
02		8236 X	7379	-0-	-857	-0-	7114 3	265 9	N	241	241 1			-0-
03		8401 X	7673	-0-	-728	-0-	7407 3	266 9	N	242	242 1			-0-
04		7800 X	7434	-0-	-366	-0-	7193 3	241 9	N	219	219 1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
11		1560 N	1119	-0-	-441	-0-	585 3	534 9	Y	485	485 1			-0-
12		1209 N	871	-0-	-338	-0-	405 3	466 9	Y	424	424 1			-0-
01		1240 N	711	-0-	-529	-0-	279 3	432 9	Y	393	393 1			-0-
02		1073 N	560	-0-	-513	-0-	222 3	338 9	Y	307	307 1			-0-
03		868 N	648	-0-	-220	-0-	259 3	389 9	Y	354	354 1			-0-
*04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	633 3	576 9	Y	524	524 1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
11		7230 X	6577	-0-	-653	-0-	5827 3	750 9	Y	682	682 1			-0-
12		7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6065 3	766 9	Y	696	696 1			-0-
01		7037 X	6046	-0-	-991	-0-	5369 3	677 9	Y	615	615 1			-0-
02		6438 X	5983	-0-	-455	-0-	5358 3	625 9	Y	568	568 1			-0-
03		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6327 3	702 9	Y	638	638 1			-0-
04		6600 X	6592	-0-	-8	-0-	5950 3	642 9	Y	584	584 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 #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	184	1	5872	3	N	1835	1835	1	-0-
						2019	9							
12	8339 X	8222	-0-	-117	-0-	189	1	5981	3	N	1865	1865	1	-0-
						2052	9							
01	8897 X	8176	-0-	-721	-0-	141	1	5894	3	N	1946	1946	1	-0-
						2141	9							
02	8323 X	8141	-0-	-182	-0-	1	1	6330	3	N	1645	1645	1	-0-
						1810	9							
03	8897 X	8152	-0-	-745	-0-	6341	3	1811	9	N	1646	1646	1	-0-
04	8070 X	7656	-0-	-414	-0-	5985	3	1671	9	N	1519	1519	1	-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924														
11	11730 X	10545	-0-	-1185	-0-	9727	3	818	9	N	744	744	1	-0-
12	11532 X	10287	-0-	-1245	-0-	9520	3	767	9	N	697	697	1	-0-
01	11129 X	9957	-0-	-1172	-0-	9222	3	735	9	N	668	668	1	-0-
02	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	9874	3	680	9	N	618	618	1	-0-
03	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	12299	3	880	9	N	800	800	1	-0-
*04	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	10617	3	694	9	N	631	631	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382														
11	9030 X	3752	-0-	-5278	-0-	2969	3	783	9	N	712	711	1	-0-
12	8463 X	4759	-0-	-3704	-0-	3699	3	1060	9	N	964	964	1	-0-
01	8401 X	3062	-0-	-5339	-0-	2365	3	697	9	N	634	634	1	-0-
02	6699 X	3924	-0-	-2775	-0-	3044	3	880	9	N	800	800	1	-0-
03	5797 X	3783	-0-	-2014	-0-	2892	3	891	9	N	810	810	1	-0-
04	4620 X	2962	-0-	-1658	-0-	2304	3	658	9	N	598	598	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
11	17430 X	14191	-0-	-3239	-0-	13552	3	639	9	Y	581	581	1	-0-
12	17856 X	13957	-0-	-3899	-0-	13330	3	627	9	Y	570	570	1	-0-
01	17050 X	13403	-0-	-3647	-0-	12786	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
02	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	16124	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
03	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	16346	3	724	9	Y	658	658	1	-0-
*04	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	14221	3	597	9	Y	543	543	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
11	20340 X	19116	-0-	-1224	-0-	13766	3	5350	9	Y	4864	4864	1	-0-
12	21018 X	14504	-0-	-6514	-0-	10423	3	4081	9	Y	3710	3710	1	-0-
01	21018 X	14331	-0-	-6687	-0-	9092	3	5239	9	Y	4763	4762	1	-0-
02	19662 X	11669	-0-	-7993	-0-	8373	3	3296	9	Y	2996	2995	1	-0-
03	21018 X	6573	-0-	-14445	-0-	4244	3	2329	9	Y	2117	2117	1	-0-
04	19110 X	6845	-0-	-12265	-0-	3774	3	3071	9	Y	2792	2790	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
11	13110 X	2199	-0-	-10911	-0-	1746	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
12	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	12319	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-
01	13175 X	12593	-0-	-582	-0-	10027	3	2566	9	Y	2333	2333	1	-0-
02	12325 X	11569	-0-	-756	-0-	9201	3	2368	9	Y	2153	2153	1	-0-
03	15841 X	11417	-0-	-4424	-0-	9109	3	2308	9	Y	2098	2098	1	-0-
04	15330 X	11253	-0-	-4077	-0-	8994	3	2259	9	Y	2054	2054	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
DOUGLAS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449 - 17871			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-				Y	-0-			-0-	
12		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				Y	-0-			-0-	
01		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LISKA 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420 - 17903			
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MIXON 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13409 - 18761			
11		5010 X	4363	-0-	-647	-0-	4363	3		Y	-0-			-0-	
12		5177 X	4506	-0-	-671	-0-	4506	3		Y	-0-			-0-	
01		4805 X	4592	-0-	-213	-0-	4592	3		Y	-0-			-0-	
02		4379 X	4041	-0-	-338	-0-	4041	3		Y	-0-			-0-	
03		4681 X	4311	-0-	-370	-0-	4311	3		Y	-0-			-0-	
04		4440 X	4149	-0-	-291	-0-	4149	3		Y	-0-			-0-	

NEWBERRY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041		PERF.13590 - 17902			
11		4920 X	4129	-0-	-791	-0-	4129	3		N	-0-			-0-	
12		5084 X	3984	-0-	-1100	-0-	3984	3		N	-0-			-0-	
01		5084 X	4397	-0-	-687	-0-	4397	3		N	-0-			-0-	
02		4089 X	3753	-0-	-336	-0-	3753	3		N	-0-			-0-	
03		4278 X	4100	-0-	-178	-0-	4100	3		N	-0-			-0-	
04		4260 X	3508	-0-	-752	-0-	3508	3		N	-0-			-0-	

OETKEN 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553		PERF.13550 - 19953			
11		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	16371	3	2906	9	Y	2642	2642	1	-0-
12		15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	12705	3	2394	9	Y	2176	2176	1	-0-
01		25265 X	14410	-0-	-10855	-0-	12413	3	1997	9	Y	1815	1815	1	-0-
02		23635 X	10376	-0-	-13259	-0-	8706	3	1670	9	Y	1518	1518	1	-0-
03		25265 X	8131	-0-	-17134	-0-	6720	3	1411	9	Y	1283	1283	1	-0-
04		19290 X	6973	-0-	-12317	-0-	5614	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-

SINOR RANCH 01				WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13097 - 18142			
11		11340 X	10161	-0-	-1179	-0-	9030	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
12		11470 X	10180	-0-	-1290	-0-	9024	3	1156	9	Y	1051	1051	1	-0-
01		11098 X	9968	-0-	-1130	-0-	8866	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
02		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10022	3	941	9	Y	855	855	1	-0-
03		10509 X	10113	-0-	-396	-0-	9241	3	872	9	Y	793	793	1	-0-
04		10170 X	9363	-0-	-807	-0-	8564	3	799	9	Y	726	726	1	-0-

RIDLEY FARMS 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 13224		PERF.13470 - 16903			
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2334	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
12		2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2189	3	766	9	Y	696	696	1	-0-
01		3627 X	2751	-0-	-876	-0-	2003	3	748	9	Y	680	680	1	-0-
02		3393 X	2487	-0-	-906	-0-	1815	3	672	9	Y	611	611	1	-0-
03		3627 X	2484	-0-	-1143	-0-	1801	3	683	9	Y	621	621	1	-0-
04		3180 X	2604	-0-	-576	-0-	1976	3	628	9	Y	571	571	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																		
RIDLLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		9180 X	6217	-0-	-2963	-0-			4944	3	1273	9	Y	1157	1157	1		-0-
12		9486 X	5050	-0-	-4436	-0-			3948	3	1102	9	Y	1002	1002	1		-0-
01		7781 X	6094	-0-	-1687	-0-			4748	3	1346	9	Y	1224	1224	1		-0-
02		6351 X	5373	-0-	-978	-0-			4082	3	1291	9	Y	1174	1174	1		-0-
03		6572 X	5158	-0-	-1414	-0-			3959	3	1199	9	Y	1090	1090	1		-0-
04		6210 X	4899	-0-	-1311	-0-			3740	3	1159	9	Y	1054	1054	1		-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332																		
11		17520 X	14542	-0-	-2978	-0-			14290	3	252	9	Y	229	229	1		-0-
12		17794 X	14652	-0-	-3142	-0-			14397	3	255	9	Y	232	232	1		-0-
01		17205 X	14604	-0-	-2601	-0-			14339	3	265	9	Y	241	241	1		-0-
02		15080 X	13165	-0-	-1915	-0-			12931	3	234	9	Y	213	213	1		-0-
03		15252 X	13868	-0-	-1384	-0-			13625	3	243	9	Y	221	221	1		-0-
04		14550 X	13053	-0-	-1497	-0-			12841	3	212	9	Y	193	193	1		-0-

SCHEDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812																		
11		10080 X	8329	-0-	-1751	-0-			6668	3	1661	9	Y	1510	1510	1		-0-
12		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-			8300	3	2202	9	Y	2002	2002	1		-0-
01		10416 X	9842	-0-	-574	-0-			7820	3	2022	9	Y	1838	1838	1		-0-
02		10556 X	8623	-0-	-1933	-0-			6701	3	1922	9	Y	1747	1747	1		-0-
03		11284 X	8921	-0-	-2363	-0-			6988	3	1933	9	Y	1757	1757	1		-0-
04		10170 X	8357	-0-	-1813	-0-			6902	3	1455	9	Y	1323	1323	1		-0-

SCHEDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439																		
11		6450 X	5253	-0-	-1197	-0-			3753	3	1500	9	Y	1364	1364	1		-0-
12		6665 X	5110	-0-	-1555	-0-			3591	3	1519	9	Y	1381	1381	1		-0-
01		6665 X	4801	-0-	-1864	-0-			3489	3	1312	9	Y	1193	1193	1		-0-
02		5481 X	4098	-0-	-1383	-0-			2808	3	1290	9	Y	1173	1173	1		-0-
03		5425 X	4179	-0-	-1246	-0-			2855	3	1324	9	Y	1204	1204	1		-0-
04		5250 X	3912	-0-	-1338	-0-			2682	3	1230	9	Y	1118	1118	1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503																		
11		18930 X	17123	-0-	-1807	-0-			17101	3	22	9	Y	20	20	1		-0-
12		19468 X	17649	-0-	-1819	-0-			167	1	17454	3	Y	25	25	1		-0-
01		19003 X	16657	-0-	-2346	-0-			108	1	16521	3	Y	25	25	1		-0-
02		17719 X	17238	-0-	-481	-0-			148	1	17077	3	Y	12	12	1		-0-
*03		19939 X	19939	-0-	-0-	-0-			13	9				13	13	1		-0-
*04		18020 X	18020	-0-	-0-	-0-			19925	3	14	9	Y	13	13	1		-0-
									18005	3	15	9	Y	14	14	1		-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161																		
11		13980 X	12970	-0-	-1010	-0-			12201	3	769	9	Y	699	699	1		-0-
12		14446 X	13280	-0-	-1166	-0-			12445	3	835	9	Y	759	759	1		-0-
01		14446 X	12829	-0-	-1617	-0-			12051	3	778	9	Y	707	707	1		-0-
02		13050 X	11744	-0-	-1306	-0-			11036	3	708	9	Y	644	644	1		-0-
03		13764 X	12667	-0-	-1097	-0-			11907	3	760	9	Y	691	691	1		-0-
04		12960 X	12598	-0-	-362	-0-			11890	3	708	9	Y	644	644	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														
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	26490 X	22232	-0-	-4258	-0-	586	1	18705	3	Y	2674	2674	1	-0-
						2941	9							
12	27373 X	19910	-0-	-7463	-0-	542	1	17157	3	Y	2010	2010	1	-0-
						2211	9							
01	27373 X	20537	-0-	-6836	-0-	428	1	17875	3	Y	2031	2031	1	-0-
						2234	9							
02	24041 X	21026	-0-	-3015	-0-	3	1	18846	3	Y	1979	1979	1	-0-
						2177	9							
03	25389 X	22703	-0-	-2686	-0-	20490	3	2213	9	Y	2012	2012	1	-0-
04	22230 X	20991	-0-	-1239	-0-	18976	3	2015	9	Y	1832	1832	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932														
11	10320 X	9501	-0-	-819	-0-	7481	3	2020	9	Y	1836	1836	1	-0-
12	10664 X	8514	-0-	-2150	-0-	6722	3	1792	9	Y	1629	1629	1	-0-
01	10664 X	8632	-0-	-2032	-0-	6859	3	1773	9	Y	1612	1609	1	-0-
02	12296 X	6282	-0-	-6014	-0-	4883	3	1399	9	Y	1272	1272	1	-0-
03	11594 X	6842	-0-	-4752	-0-	5599	3	1243	9	Y	1130	1130	1	-0-
*04	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	12698	3	2780	9	Y	2527	2527	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892														
11	6930 X	5493	-0-	-1437	-0-	4455	3	1038	9	Y	944	944	1	-0-
12	7161 X	5482	-0-	-1679	-0-	4466	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
01	7161 X	4981	-0-	-2180	-0-	4100	3	881	9	Y	801	801	1	-0-
02	6293 X	5008	-0-	-1285	-0-	4224	3	784	9	Y	713	713	1	-0-
03	9765 X	4277	-0-	-5488	-0-	3466	3	811	9	Y	737	737	1	-0-
04	9900 X	4029	-0-	-5871	-0-	3266	3	763	9	Y	694	694	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004														
11	5610 X	4600	-0-	-1010	-0-	3994	3	606	9	Y	551	551	1	-0-
12	5642 X	4621	-0-	-1021	-0-	3936	3	685	9	Y	623	623	1	-0-
01	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	3858	3	674	9	Y	613	613	1	-0-
02	4901 X	4506	-0-	-395	-0-	3915	3	591	9	Y	537	537	1	-0-
03	5115 X	4569	-0-	-546	-0-	4026	3	543	9	Y	494	494	1	-0-
04	4590 X	4314	-0-	-276	-0-	3810	3	504	9	Y	458	458	1	-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321														
11	12540 X	10135	-0-	-2405	-0-	10135	3			Y	-0-	-0-		-0-
12	11997 X	11920	-0-	-77	-0-	11920	3			Y	-0-	-0-		-0-
01	11532 X	11329	-0-	-203	-0-	11329	3			Y	-0-	-0-		-0-
02	10353 X	9808	-0-	-545	-0-	9808	3			Y	-0-	-0-		-0-
03	11842 X	9984	-0-	-1858	-0-	9984	3			Y	-0-	-0-		-0-
04	11460 X	9275	-0-	-2185	-0-	9275	3			Y	-0-	-0-		-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
11	3930 X	3046	-0-	-884	-0-	2101	3	945	9	Y	859	859	1	-0-
12	4371 X	3508	-0-	-863	-0-	2402	3	1106	9	Y	1005	1005	1	-0-
01	4371 X	2838	-0-	-1533	-0-	2028	3	810	9	Y	736	736	1	-0-
02	4089 X	2056	-0-	-2033	-0-	1604	3	452	9	Y	411	411	1	-0-
03	3503 X	2703	-0-	-800	-0-	1764	3	939	9	Y	854	854	1	-0-
04	3390 X	1895	-0-	-1495	-0-	1271	3	624	9	Y	567	567	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		21750 X	8461	-0-	-13289	-0-	6107	3	2354	9	Y	2140	2140	1	-0-
12		17794 X	9556	-0-	-8238	-0-	7513	3	2043	9	Y	1857	1857	1	-0-
01		13950 X	5725	-0-	-8225	-0-	3556	3	2169	9	Y	1972	1971	1 8	-0-
02		12441 X	1358	-0-	-11083	-0-	912	3	446	9	Y	405	405	1	-0-
03		9548 X	2572	-0-	-6976	-0-	1744	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
04		9240 X	417	-0-	-8823	-0-	326	3	91	9	Y	83	83	1	-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912															
11		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	214	1	911	3	N	431	431	1	-0-
12		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	239	1	1054	3	N	454	454	1	-0-
01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	809	3	N	415	415	1	-0-
02		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	950	3	N	657	657	1	-0-
03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	206	1	846	3	N	835	835	1	-0-
*04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	211	1	790	3	N	812	812	1	-0-
							893	9							

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402															
11		8640 X	8093	-0-	-547	-0-	6477	3	1616	9	Y	1469	1469	1	-0-
12		8928 X	8197	-0-	-731	-0-	6538	3	1659	9	Y	1508	1508	1	-0-
01		8928 X	7913	-0-	-1015	-0-	6385	3	1528	9	Y	1389	1389	1	-0-
02		8352 X	7916	-0-	-436	-0-	6623	3	1293	9	Y	1175	1175	1	-0-
03		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	7831	3	1393	9	Y	1266	1266	1	-0-
*04		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	7165	3	1262	9	Y	1147	1147	1	-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424															
11		7830 X	6848	-0-	-982	-0-	6848	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		7719 X	7043	-0-	-676	-0-	7043	3			Y	-0-	-0-		-0-
02		7221 X	6081	-0-	-1140	-0-	6081	3			Y	-0-	-0-		-0-
03		7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6324	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		6840 X	5859	-0-	-981	-0-	5859	3			Y	-0-	-0-		-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401															
11		6180 X	5317	-0-	-863	-0-	4373	3	944	9	Y	858	858	1	-0-
12		6169 X	5331	-0-	-838	-0-	4371	3	960	9	Y	873	873	1	-0-
01		5921 X	5382	-0-	-539	-0-	4430	3	952	9	Y	865	865	1	-0-
02		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	5304	3	943	9	Y	857	857	1	-0-
03		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5376	3	879	9	Y	799	799	1	-0-
*04		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	4960	3	809	9	Y	735	735	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422															
11		13050 X	11150	-0-	-1900	-0-	10048	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
12		13051 X	11146	-0-	-1905	-0-	10033	3	1113	9	Y	1012	1012	1	-0-
01		12617 X	11081	-0-	-1536	-0-	9988	3	1093	9	Y	994	994	1	-0-
02		11658 X	11260	-0-	-398	-0-	10244	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
03		11997 X	11379	-0-	-618	-0-	10442	3	937	9	Y	852	852	1	-0-
04		11160 X	10427	-0-	-733	-0-	9539	3	888	9	Y	807	807	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		7470 X	5804	-0-	-1666	-0-	4262	3	1542	9	Y	1402	1402	1		-0-
12		7719 X	6659	-0-	-1060	-0-	4488	3	2171	9	Y	1974	1974	1		-0-
01		7626 X	5516	-0-	-2110	-0-	3811	3	1705	9	Y	1550	1550	1		-0-
02		6699 X	5715	-0-	-984	-0-	3945	3	1770	9	Y	1609	1609	1		-0-
03		6665 X	5380	-0-	-1285	-0-	3682	3	1698	9	Y	1544	1544	1		-0-
04		6450 X	5425	-0-	-1025	-0-	3740	3	1685	9	Y	1532	1532	1		-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662																
11		5070 X	4784	-0-	-286	-0-	3650	3	1134	9	Y	1031	1031	1		-0-
12		4929 X	4602	-0-	-327	-0-	3569	3	1033	9	Y	939	939	1		-0-
01		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4051	3	1077	9	Y	979	979	1		-0-
02		4611 X	4132	-0-	-479	-0-	3144	3	988	9	Y	898	898	1		-0-
03		4929 X	3971	-0-	-958	-0-	2959	3	1012	9	Y	920	920	1		-0-
04		4950 X	4079	-0-	-871	-0-	3074	3	1005	9	Y	914	914	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451																
11		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	159	1	5083	3	Y	1915	1915	1		-0-
12		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	2107	9	5344	3	Y	2085	2085	1		-0-
01		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	169	1	5171	3	Y	1960	1960	1		-0-
02		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	2294	9	7950	3	Y	2182	2182	1		-0-
03		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	124	1	2047	9	Y	1861	1861	1		-0-
*04		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	2156	9	1757	9	Y	1597	1597	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062																
11		9570 X	9273	-0-	-297	-0-	248	1	7934	3	Y	992	992	1		-0-
12		9858 X	9655	-0-	-203	-0-	1091	9	8232	3	Y	1057	1057	1		-0-
01		9982 X	9806	-0-	-176	-0-	260	1	8467	3	Y	1033	1033	1		-0-
02		9338 X	8778	-0-	-560	-0-	1163	9	7959	3	Y	744	744	1		-0-
03		9982 X	8772	-0-	-1210	-0-	203	1	879	9	Y	799	799	1		-0-
04		9480 X	8844	-0-	-636	-0-	1136	9	881	9	Y	801	801	1		-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115																
11		5190 X	4553	-0-	-637	-0-	3527	3	1026	9	Y	933	933	1		-0-
12		5363 X	4758	-0-	-605	-0-	3696	3	1062	9	Y	965	965	1		-0-
01		5363 X	4813	-0-	-550	-0-	3761	3	1052	9	Y	956	956	1		-0-
02		4408 X	4246	-0-	-162	-0-	3271	3	975	9	Y	886	886	1		-0-
03		4743 X	4107	-0-	-636	-0-	3183	3	924	9	Y	840	840	1		-0-
04		4650 X	3996	-0-	-654	-0-	3142	3	854	9	Y	776	776	1		-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122																
11		7470 X	6895	-0-	-575	-0-	5244	3	1651	9	Y	1501	1501	1		-0-
12		7471 X	6807	-0-	-664	-0-	5168	3	1639	9	Y	1490	1490	1		-0-
01		7254 X	6150	-0-	-1104	-0-	4656	3	1494	9	Y	1358	1358	1		-0-
02		6670 X	6172	-0-	-498	-0-	4617	3	1555	9	Y	1414	1414	1		-0-
03		7130 X	5889	-0-	-1241	-0-	4413	3	1476	9	Y	1342	1342	1		-0-
04		6900 X	6086	-0-	-814	-0-	4547	3	1539	9	Y	1399	1399	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1980	X	1370	-0-	-610	-0-	937	3	433	9	N	394	-0-
12	1333	X	1099	-0-	-234	-0-	762	3	337	9	N	306	-0-
01	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	718	3	441	9	N	401	-0-
02	1334	X	609	-0-	-725	-0-	397	3	212	9	N	193	-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-
*04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1151	3	509	9	N	463	-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766													
11	4710	X	3508	-0-	-1202	-0-	3505	3	3	9	N	3	-0-
12	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	25446	3	395	9	N	359	-0-
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7152	3	149	9	N	135	-0-
02	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15533	3	270	9	N	245	-0-
03	15252	X	10581	-0-	-4671	-0-	10388	3	193	9	N	175	-0-
04	14760	X	12089	-0-	-2671	-0-	11898	3	191	9	N	174	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942													
11	9510	X	7905	-0-	-1605	-0-	7088	3	817	9	Y	743	-0-
12	9827	X	7764	-0-	-2063	-0-	6929	3	835	9	Y	759	-0-
01	9827	X	7804	-0-	-2023	-0-	6976	3	828	9	Y	753	-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	7507	3	680	9	Y	618	-0-
03	8215	X	8148	-0-	-67	-0-	7480	3	668	9	Y	607	-0-
04	7920	X	7528	-0-	-392	-0-	6905	3	623	9	Y	566	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432													
11	9090	X	7972	-0-	-1118	-0-	7058	3	914	9	Y	831	-0-
12	9083	X	8009	-0-	-1074	-0-	7072	3	937	9	Y	852	-0-
01	8773	X	7902	-0-	-871	-0-	6979	3	923	9	Y	839	-0-
02	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	8341	3	803	9	Y	730	-0-
03	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	8438	3	785	9	Y	714	-0-
*04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	7657	3	712	9	Y	647	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652													
11	8100	X	7781	-0-	-319	-0-	184	1	5888	3	Y	1554	-0-
12	8370	X	7901	-0-	-469	-0-	1709	9	5903	3	Y	1647	-0-
01	8401	X	8309	-0-	-92	-0-	186	1	6315	3	Y	1675	-0-
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1812	9	6633	3	Y	1472	-0-
03	8401	X	8383	-0-	-18	-0-	151	1	1636	9	Y	1487	-0-
04	8040	X	7870	-0-	-170	-0-	1843	9	1522	9	Y	1384	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252													
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	69	-0-
12	62	X	21	-0-	-41	-0-	76	9	17	3	Y	3	-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	N	-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															
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1723	3	228	9	Y	207	207	1	-0-
12		2635 X	2222	-0-	-413	-0-	1965	3	257	9	Y	234	234	1	-0-
01		2635 X	2149	-0-	-486	-0-	1912	3	237	9	Y	215	215	1	-0-
02		2465 X	1977	-0-	-488	-0-	1778	3	199	9	Y	181	181	1	-0-
03		2232 X	1972	-0-	-260	-0-	1774	3	198	9	Y	180	180	1	-0-
04		2160 X	2060	-0-	-100	-0-	1851	3	209	9	Y	190	190	1	-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586															
11		16380 X	13276	-0-	-3104	-0-	11238	3	2038	9	Y	1853	1853	1	-0-
12		15314 X	14037	-0-	-1277	-0-	11930	3	2107	9	Y	1915	1915	1	-0-
01		15314 X	7239	-0-	-8075	-0-	6179	3	1060	9	Y	964	964	1	-0-
02		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	11926	3	2154	9	Y	1958	1958	1	-0-
03		14043 X	12544	-0-	-1499	-0-	10637	3	1907	9	Y	1734	1734	1	-0-
04		13590 X	12023	-0-	-1567	-0-	10215	3	1808	9	Y	1644	1644	1	-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594															
11		17340 X	8197	-0-	-9143	-0-	7138	3	1059	9	Y	963	963	1	-0-
12		17918 X	16259	-0-	-1659	-0-	14157	3	2102	9	Y	1911	1910	1	8
01		17918 X	14753	-0-	-3165	-0-	12798	3	1955	9	Y	1777	1777	1	-0-
02		15805 X	14557	-0-	-1248	-0-	12597	3	1960	9	Y	1782	1782	1	-0-
03		16244 X	13944	-0-	-2300	-0-	12081	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-
04		15720 X	13990	-0-	-1730	-0-	12109	3	1881	9	Y	1710	1710	1	-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802															
11		3960 X	2823	-0-	-1137	-0-	2379	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
12		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3689	3	597	9	Y	543	543	1	-0-
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4089	3	535	9	Y	486	486	1	-0-
02		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3036	3	487	9	Y	443	443	1	-0-
03		4278 X	4109	-0-	-169	-0-	3203	3	906	9	Y	824	824	1	-0-
04		4470 X	3408	-0-	-1062	-0-	2877	3	531	9	Y	483	483	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632															
11		19380 X	18355	-0-	-1025	-0-	12778	3	5577	9	Y	5070	5070	1	-0-
12		20026 X	19497	-0-	-529	-0-	13425	3	6072	9	Y	5520	5520	1	-0-
01		20026 X	13267	-0-	-6759	-0-	8663	3	4604	9	Y	4185	4183	1	8
02		18937 X	16625	-0-	-2312	-0-	11563	3	5062	9	Y	4602	4602	1	-0-
03		19499 X	16213	-0-	-3286	-0-	11509	3	4704	9	Y	4276	4276	1	-0-
04		18870 X	13906	-0-	-4964	-0-	9848	3	4058	9	Y	3689	3689	1	-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275															
11		5760 X	5080	-0-	-680	-0-	4762	3	318	9	Y	289	289	1	-0-
12		5828 X	5057	-0-	-771	-0-	4756	3	301	9	Y	274	274	1	-0-
01		5549 X	4934	-0-	-615	-0-	4653	3	281	9	Y	255	255	1	-0-
02		5104 X	4442	-0-	-662	-0-	4169	3	273	9	Y	248	248	1	-0-
03		5270 X	4897	-0-	-373	-0-	4602	3	295	9	Y	268	268	1	-0-
04		5070 X	4844	-0-	-226	-0-	4574	3	270	9	Y	245	245	1	-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916															
11		5130 X	4197	-0-	-933	-0-	4194	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		5301 X	4469	-0-	-832	-0-	4465	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
01		5301 X	4530	-0-	-771	-0-	4518	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
02		4582 X	4548	-0-	-34	-0-	4540	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4779	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		4380 X	4021	-0-	-359	-0-	4019	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808													
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
11		11220 X	8004	-0-	-3216	-0-	6878 3	1126 9	Y	1024	1024 1		-0-
12		11501 X	2278	-0-	-9223	-0-	1950 3	328 9	Y	298	298 1		-0-
01		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	9471 3	1566 9	Y	1424	1424 1		-0-
02		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	8129 3	1353 9	Y	1230	1230 1		-0-
03		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	7358 3	1231 9	Y	1119	1119 1		-0-
04		10680 X	6169	-0-	-4511	-0-	5276 3	893 9	Y	812	812 1		-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214													
11		3330 X	2681	-0-	-649	-0-	2681 3		Y	-0-			-0-
12		3317 X	2550	-0-	-767	-0-	2550 3		Y	-0-			-0-
01		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603 3		Y	-0-			-0-
02		2842 X	2543	-0-	-299	-0-	2543 3		Y	-0-			-0-
03		2976 X	2604	-0-	-372	-0-	2604 3		Y	-0-			-0-
04		2670 X	2473	-0-	-197	-0-	2473 3		Y	-0-			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497													
11		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	8372 3	3287 9	Y	2988	2988 1		-0-
12		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	9233 3	3803 9	Y	3457	3457 1		-0-
01		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	7919 3	3392 9	Y	3084	3084 1		-0-
02		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	7180 3	3240 9	Y	2945	2945 1		-0-
03		10571 X	10033	-0-	-538	-0-	6963 3	3070 9	Y	2791	2791 1		-0-
04		10230 X	9251	-0-	-979	-0-	6377 3	2874 9	Y	2613	2613 1		-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852													
11		17550 X	14143	-0-	-3407	-0-	14143 3		Y	-0-			-0-
12		17205 X	14930	-0-	-2275	-0-	141 1	14789 3	Y	-0-			-0-
01		16430 X	14593	-0-	-1837	-0-	95 1	14497 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
02		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	144 1	16645 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
*03		15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15920 3		Y	-0-			-0-
*04		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549 3		Y	-0-			-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154													
11		3420 X	2925	-0-	-495	-0-	2869 3	56 9	Y	51	51 1		-0-
12		3534 X	2860	-0-	-674	-0-	2815 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
01		2666 X	2496	-0-	-170	-0-	2457 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
02		2842 X	2224	-0-	-618	-0-	2162 3	62 9	Y	56	56 1		-0-
03		3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2479 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
04		2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2733 3	41 9	Y	37	37 1		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905													
11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1914 3	1093 9	Y	994	992 1	2 8	-0-
12		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	2615 3	1464 9	Y	1331	1331 1		-0-
01		2852 X	2666	-0-	-186	-0-	1731 3	935 9	Y	850	850 1		-0-
02		2900 X	2884	-0-	-16	-0-	1914 3	970 9	Y	882	882 1		-0-
03		4092 X	2609	-0-	-1483	-0-	1679 3	930 9	Y	845	845 1		-0-
04		3960 X	1910	-0-	-2050	-0-	1326 3	584 9	Y	531	531 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	15690 X	12925	-0-	-2765	-0-	12879	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
12	16213 X	12776	-0-	-3437	-0-	12726	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
01	14756 X	12237	-0-	-2519	-0-	12185	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
02	12847 X	11355	-0-	-1492	-0-	11320	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
03	13733 X	11872	-0-	-1861	-0-	11835	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	12930 X	11172	-0-	-1758	-0-	11139	3	33	9	Y	30	30	1	-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226														
11	7920 X	6754	-0-	-1166	-0-	6754	3			Y	-0-			-0-
12	7688 X	7200	-0-	-488	-0-	7200	3			Y	-0-			-0-
01	7378 X	7368	-0-	-10	-0-	7368	3			Y	-0-			-0-
02	6786 X	6268	-0-	-518	-0-	6268	3			Y	-0-			-0-
03	7254 X	6393	-0-	-861	-0-	6393	3			Y	-0-			-0-
04	7140 X	5550	-0-	-1590	-0-	5550	3			Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982														
11	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	4922	3	Y	1658	1658	1	-0-
						1824	9							
12	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	149	1	4730	3	Y	1612	1612	1	-0-
						1773	9							
01	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	3	Y	1589	1589	1	-0-
						1748	9							
02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	1	1	5382	3	Y	1476	1476	1	-0-
						1624	9							
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	5453	3	1646	9	Y	1496	1496	1	-0-
*04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	4998	3	1418	9	Y	1289	1289	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041														
11	4290 X	3944	-0-	-346	-0-	85	1	2719	3	Y	1036	1036	1	-0-
						1140	9							
12	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	89	1	2829	3	Y	1082	1082	1	-0-
						1190	9							
01	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	63	1	2642	3	Y	1012	1012	1	-0-
						1113	9							
02	3799 X	3487	-0-	-312	-0-	2573	3	914	9	Y	831	831	1	-0-
03	4123 X	3813	-0-	-310	-0-	2832	3	981	9	Y	892	892	1	-0-
04	3990 X	3591	-0-	-399	-0-	2665	3	926	9	Y	842	842	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324														
11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	6023	3	1769	9	Y	1608	1608	1	-0-
12	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	5663	3	1790	9	Y	1627	1627	1	-0-
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	5300	3	1654	9	Y	1504	1504	1	-0-
02	7540 X	6816	-0-	-724	-0-	5144	3	1672	9	Y	1520	1520	1	-0-
03	8060 X	6340	-0-	-1720	-0-	4812	3	1528	9	Y	1389	1389	1	-0-
04	7800 X	6530	-0-	-1270	-0-	4960	3	1570	9	Y	1427	1427	1	-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190														
11	11730 X	9408	-0-	-2322	-0-	9408	3			Y	-0-			-0-
12	10385 X	9149	-0-	-1236	-0-	9149	3			Y	-0-			-0-
01	10354 X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	3			Y	-0-			-0-
02	9628 X	9025	-0-	-603	-0-	9025	3			Y	-0-			-0-
03	10292 X	9155	-0-	-1137	-0-	9155	3			Y	-0-			-0-
04	9420 X	8706	-0-	-714	-0-	8706	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	765384				Y	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	765384				Y	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	765384				Y	-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	765384				Y	-0-			-0-	
03		0 Z	-16	-0-	-16	765400	16	3		Y	-0-			-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	765400				Y	-0-			-0-	

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602															
11		8310 X	7061	-0-	-1249	-0-	7061	3		Y	-0-			-0-	
12		8153 X	7341	-0-	-812	-0-	7341	3		Y	-0-			-0-	
01		7967 X	7201	-0-	-766	-0-	7201	3		Y	-0-			-0-	
02		7134 X	6495	-0-	-639	-0-	6495	3		Y	-0-			-0-	
03		7409 X	6704	-0-	-705	-0-	6704	3		Y	-0-			-0-	
04		7110 X	6224	-0-	-886	-0-	6224	3		Y	-0-			-0-	

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472															
11		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	216	1	6890	3	Y	2174	2174	1	-0-
							2391	9							
12		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	235	1	7460	3	Y	2991	2991	1	-0-
							3290	9							
01		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	191	1	7962	3	Y	2811	2811	1	-0-
							3092	9							
02		10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	1	1	8058	3	Y	1871	1871	1	-0-
							2058	9							
03		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	8126	3	1862	9	Y	1693	1693	1	-0-
*04		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	7451	3	1672	9	Y	1520	1520	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842															
11		3870 X	2639	-0-	-1231	-0-	54	1	1724	3	Y	783	783	1	-0-
							861	9							
12		3999 X	3215	-0-	-784	-0-	68	1	2169	3	Y	889	889	1	-0-
							978	9							
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	Y	878	878	1	-0-
							966	9							
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2382	3	809	9	Y	735	735	1	-0-
03		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	2560	3	922	9	Y	838	838	1	-0-
*04		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	2482	3	1151	9	Y	1046	1046	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
11		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	1535	1535	1	-0-
							1689	9							
12		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	112	1	3558	3	Y	1360	1360	1	-0-
							1496	9							
01		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	92	1	3828	3	Y	1202	1202	1	-0-
							1322	9							
02		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	1	1	4345	3	Y	1250	1250	1	-0-
							1375	9							
03		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	4911	3	1374	9	Y	1249	1249	1	-0-
*04		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	4594	3	1301	9	Y	1183	1183	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												
THREE SISTERS 01		WELL #:		11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250 - 18941				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	113	1	3605	3	Y	1228	1228	1		-0-	
						1351	9									
12	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	143	1	4536	3	Y	1257	1257	1		-0-	
						1383	9									
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	99	1	4116	3	Y	1304	1304	1		-0-	
						1434	9									
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	1	1	3712	3	Y	1038	1038	1		-0-	
						1142	9									
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4094	3	1242	9	Y	1129	1129	1		-0-	
*04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	3860	3	1173	9	Y	1066	1066	1		-0-	

HERRING RANCH 03		WELL #:		01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246		PERF.14373 - 19974				
11	19770 X	15826	-0-	-3944	-0-	15826	3			Y	-0-					-0-
12	18941 X	17506	-0-	-1435	-0-	17506	3			Y	-0-					-0-
01	17918 X	16574	-0-	-1344	-0-	16574	3			Y	-0-					-0-
02	15863 X	14870	-0-	-993	-0-	14870	3			Y	-0-					-0-
03	17515 X	15463	-0-	-2052	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
04	16950 X	14533	-0-	-2417	-0-	14533	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966		PERF.12915 - 18079				
11	5100 X	3995	-0-	-1105	-0-	3545	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
12	5022 X	3780	-0-	-1242	-0-	3337	3	443	9	Y	403	402	1	1 8		-0-
01	4681 X	3598	-0-	-1083	-0-	3193	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
02	4321 X	4230	-0-	-91	-0-	3569	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3752	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
*04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	3565	3	741	9	Y	674	674	1			-0-

WERNLI 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847		PERF.14285 - 17901				
11	9510 X	7757	-0-	-1753	-0-	7757	3			Y	-0-					-0-
12	9827 X	7575	-0-	-2252	-0-	7575	3			Y	-0-					-0-
01	9393 X	7848	-0-	-1545	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
02	8149 X	6597	-0-	-1552	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-
03	8463 X	7207	-0-	-1256	-0-	7207	3			Y	-0-					-0-
04	7770 X	7148	-0-	-622	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191 - 17252				
11	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	1971	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
12	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	2049	3	974	9	Y	885	885	1			-0-
01	3627 X	1487	-0-	-2140	-0-	952	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
02	3393 X	2891	-0-	-502	-0-	1884	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
03	3627 X	710	-0-	-2917	-0-	445	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
04	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	1850	3	866	9	Y	787	787	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280 - 18601				
11	14550 X	12973	-0-	-1577	-0-	11660	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
12	15035 X	12667	-0-	-2368	-0-	11359	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-
01	14601 X	12489	-0-	-2112	-0-	11194	3	1295	9	Y	1177	1177	1			-0-
02	16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	14661	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
03	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	13686	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
*04	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	13382	3	1235	9	Y	1123	1123	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											
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	11880	X	9820	-0-	-2060	-0-	200 1	8793	3	Y	752	752 1	-0-
12	12245	X	9664	-0-	-2581	-0-	827 9	8621	3	Y	780	780 1	-0-
01	11563	X	9857	-0-	-1706	-0-	185 1	8896	3	Y	794	794 1	-0-
02	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	858 9	792	9	Y	720	720 1	-0-
03	10633	X	10580	-0-	-53	-0-	88 1	754	9	Y	685	685 1	-0-
*04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	873 9	760	9	Y	691	691 1	-0-
							9627 3						
							9826 3						
							9201 3						
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251				
11	9540	X	8310	-0-	-1230	-0-	169 1	7413	3	Y	662	662 1	-0-
12	9796	X	8231	-0-	-1565	-0-	728 9	7322	3	Y	684	684 1	-0-
01	9486	X	8148	-0-	-1338	-0-	157 1	7330	3	Y	677	677 1	-0-
02	8700	X	8484	-0-	-216	-0-	752 9	684	9	Y	622	622 1	-0-
03	9052	X	8854	-0-	-198	-0-	73 1	661	9	Y	601	601 1	-0-
04	8310	X	8119	-0-	-191	-0-	745 9	630	9	Y	573	573 1	-0-
							7800 3						
							8193 3						
							7489 3						
ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103				
11	6150	X	3480	-0-	-2670	-0-	2402 3	1078	9	Y	980	980 1	-0-
12	5487	X	4186	-0-	-1301	-0-	2903 3	1283	9	Y	1166	1166 1	-0-
01	5487	X	3590	-0-	-1897	-0-	2605 3	985	9	Y	895	895 1	-0-
02	5133	X	2866	-0-	-2267	-0-	1863 3	1003	9	Y	912	912 1	-0-
03	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	2493 3	1322	9	Y	1202	1202 1	-0-
*04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	3140 3	1449	9	Y	1317	1317 1	-0-
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851				
11	8820	X	7179	-0-	-1641	-0-	7177 3	2	9	Y	2	2 1	-0-
12	8029	X	7265	-0-	-764	-0-	7261 3	4	9	Y	4	4 1	-0-
01	8029	X	6594	-0-	-1435	-0-	6590 3	4	9	Y	4	4 1	-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 3			Y	-0-		-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7652 3	62	9	Y	56	56 1	-0-
04	7170	X	7047	-0-	-123	-0-	6997 3	50	9	Y	45	45 1	-0-
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013			TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601				
11	11940	X	10041	-0-	-1899	-0-	8809 3	1232	9	Y	1120	1120 1	-0-
12	11346	X	10160	-0-	-1186	-0-	8850 3	1310	9	Y	1191	1191 1	-0-
01	10943	X	10016	-0-	-927	-0-	8749 3	1267	9	Y	1152	1152 1	-0-
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	10921 3	1236	9	Y	1124	1124 1	-0-
03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	11036 3	1164	9	Y	1058	1058 1	-0-
*04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	9476 3	1000	9	Y	909	909 1	-0-
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012			TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781				
11	23880	X	21994	-0-	-1886	-0-	21288 3	706	9	Y	642	642 1	-0-
12	23932	X	21932	-0-	-2000	-0-	21203 3	729	9	Y	663	663 1	-0-
01	23188	X	20691	-0-	-2497	-0-	19983 3	708	9	Y	644	644 1	-0-
02	21257	X	18693	-0-	-2564	-0-	18049 3	644	9	Y	585	585 1	-0-
03	22723	X	19212	-0-	-3511	-0-	18538 3	674	9	Y	613	613 1	-0-
04	21990	X	18357	-0-	-3633	-0-	17762 3	595	9	Y	541	541 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748										
SWETLICK 01			WELL #:	01H	RRCID ->	268916	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	14300 - 20065		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		18660 X	15452	-0-	-3208	-0-	15452 3		Y	-0-				-0-
12		18445 X	15403	-0-	-3042	-0-	15403 3		Y	-0-				-0-
01		18445 X	15107	-0-	-3338	-0-	15107 3		Y	-0-				-0-
02		16269 X	12909	-0-	-3360	-0-	12909 3		Y	-0-				-0-
03		16554 X	14792	-0-	-1762	-0-	14792 3		Y	-0-				-0-
04		15450 X	13809	-0-	-1641	-0-	13809 3		Y	-0-				-0-

LIVE BEE 03			WELL #:	01H	RRCID ->	268917	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	13080 - 17981		
11		11880 X	10831	-0-	-1049	-0-	9331 3	1500 9	Y	1364	1364 1			-0-
12		12276 X	10397	-0-	-1879	-0-	9152 3	1245 9	Y	1132	1132 1			-0-
01		12276 X	10099	-0-	-2177	-0-	9110 3	989 9	Y	899	899 1			-0-
02		11455 X	10448	-0-	-1007	-0-	9660 3	788 9	Y	716	716 1			-0-
03		11191 X	10482	-0-	-709	-0-	9735 3	747 9	Y	679	679 1			-0-
04		10830 X	9605	-0-	-1225	-0-	8946 3	659 9	Y	599	599 1			-0-

DEBILL 01			WELL #:	02H	RRCID ->	268939	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	13501 - 18822		
11		18120 X	4680	-0-	-13440	-0-	3711 3	969 9	Y	881	881 1			-0-
12		18724 X	7533	-0-	-11191	-0-	5754 3	1779 9	Y	1617	1615 1	2 8		-0-
01		18724 X	14417	-0-	-4307	-0-	11115 3	3302 9	Y	3002	3002 1			-0-
02		16356 X	11806	-0-	-4550	-0-	9152 3	2654 9	Y	2413	2413 1			-0-
03		15872 X	12870	-0-	-3002	-0-	9969 3	2901 9	Y	2637	2637 1			-0-
04		13950 X	13265	-0-	-685	-0-	10342 3	2923 9	Y	2657	2657 1			-0-

FRANK MALEK 02			WELL #:	01H	RRCID ->	268940	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13158 - 18901		
11		20730 X	19821	-0-	-909	-0-	18450 3	1371 9	Y	1246	1246 1			-0-
12		21421 X	20828	-0-	-593	-0-	19381 3	1447 9	Y	1315	1315 1			-0-
01		21421 X	20352	-0-	-1069	-0-	18940 3	1412 9	Y	1284	1284 1			-0-
02		23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	21632 3	1368 9	Y	1244	1244 1			-0-
03		22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	21425 3	1338 9	Y	1216	1216 1			-0-
*04		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	20495 3	1334 9	Y	1213	1213 1			-0-

GILL 01			WELL #:	01H	RRCID ->	268941	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	13130 - 18677		
11		10470 X	9647	-0-	-823	-0-	9346 3	301 9	Y	274	274 1			-0-
12		10726 X	9709	-0-	-1017	-0-	9377 3	332 9	Y	302	302 1			-0-
01		10664 X	9057	-0-	-1607	-0-	8685 3	372 9	Y	338	338 1			-0-
02		9483 X	8337	-0-	-1146	-0-	8028 3	309 9	Y	281	281 1			-0-
03		9982 X	9102	-0-	-880	-0-	8768 3	334 9	Y	304	304 1			-0-
*04		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9671 3	331 9	Y	301	301 1			-0-

FRANK MALEK 03			WELL #:	01H	RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.	13498 - 18881		
11		8340 X	8274	-0-	-66	-0-	8166 3	108 9	Y	98	98 1			-0-
12		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8518 3	113 9	Y	103	103 1			-0-
01		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8444 3	108 9	Y	98	98 1			-0-
02		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7967 3	83 9	Y	75	75 1			-0-
03		8618 X	8413	-0-	-205	-0-	8333 3	80 9	Y	73	73 1			-0-
04		8340 X	7598	-0-	-742	-0-	7521 3	77 9	Y	70	70 1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02			WELL #:	01H	RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	13522 - 18601		
11		7110 X	6158	-0-	-952	-0-	6093 3	65 9	Y	59	59 1			-0-
12		7347 X	6222	-0-	-1125	-0-	6160 3	62 9	Y	56	56 1			-0-
01		7347 X	6092	-0-	-1255	-0-	6003 3	89 9	Y	81	81 1			-0-
02		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6786 3	219 9	Y	199	199 1			-0-
03		6479 X	5247	-0-	-1232	-0-	5166 3	81 9	Y	74	74 1			-0-
*04		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6011 3	149 9	Y	135	135 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		13680 X	13372	-0-	-308	-0-	13372	3		Y	-0-			-0-	
12		14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	3		Y	-0-			-0-	
01		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	3		Y	-0-			-0-	
02		13021 X	12959	-0-	-62	-0-	12959	3		Y	-0-			-0-	
03		14446 X	13336	-0-	-1110	-0-	13336	3		Y	-0-			-0-	
04		13980 X	12012	-0-	-1968	-0-	12012	3		Y	-0-			-0-	

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
11		10500 X	9209	-0-	-1291	-0-	9048	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
12		10447 X	8659	-0-	-1788	-0-	8419	3	240	9	Y	218	218	1	-0-
01		10137 X	8484	-0-	-1653	-0-	8275	3	209	9	Y	190	190	1	-0-
02		9280 X	8056	-0-	-1224	-0-	7887	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
03		9703 X	8309	-0-	-1394	-0-	8142	3	167	9	Y	152	152	1	-0-
04		9210 X	7916	-0-	-1294	-0-	7777	3	139	9	Y	126	126	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
11		16980 X	14985	-0-	-1995	-0-	13071	3	1914	9	Y	1740	1740	1	-0-
12		17546 X	14826	-0-	-2720	-0-	13021	3	1805	9	Y	1641	1641	1	-0-
01		17546 X	14975	-0-	-2571	-0-	13231	3	1744	9	Y	1585	1585	1	-0-
02		17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	15419	3	1954	9	Y	1776	1776	1	-0-
03		17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	15570	3	1659	9	Y	1508	1508	1	-0-
*04		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	14103	3	1474	9	Y	1340	1340	1	-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
11		13440 X	10057	-0-	-3383	-0-	10057	3		Y	-0-			-0-	
12		11904 X	10878	-0-	-1026	-0-	10878	3		Y	-0-			-0-	
01		11594 X	10596	-0-	-998	-0-	10596	3		Y	-0-			-0-	
02		10469 X	9221	-0-	-1248	-0-	9221	3		Y	-0-			-0-	
03		10912 X	9505	-0-	-1407	-0-	9505	3		Y	-0-			-0-	
04		10530 X	8684	-0-	-1846	-0-	8684	3		Y	-0-			-0-	

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
11		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	8305	3	2319	9	Y	2108	2108	1	-0-
12		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	7978	3	2388	9	Y	2171	2171	1	-0-
01		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	6295	3	2023	9	Y	1839	1839	1	-0-
02		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	5767	3	1945	9	Y	1768	1768	1	-0-
03		7440 X	7042	-0-	-398	-0-	5311	3	1731	9	Y	1574	1574	1	-0-
*04		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	6055	3	2030	9	Y	1845	1845	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201															
11		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	7560	3	2030	9	Y	1845	1845	1	-0-
12		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	7341	3	2109	9	Y	1917	1917	1	-0-
01		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	6656	3	1946	9	Y	1769	1769	1	-0-
02		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	5717	3	1824	9	Y	1658	1658	1	-0-
03		7874 X	6751	-0-	-1123	-0-	5043	3	1708	9	Y	1553	1553	1	-0-
04		7620 X	7327	-0-	-293	-0-	5449	3	1878	9	Y	1707	1707	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532															
11		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	8947	3	3164	9	Y	2876	2876	1	-0-
12		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	7330	3	2658	9	Y	2416	2416	1	-0-
01		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	6529	3	2440	9	Y	2218	2218	1	-0-
02		8149 X	7821	-0-	-328	-0-	5603	3	2218	9	Y	2016	2016	1	-0-
03		8711 X	7155	-0-	-1556	-0-	5156	3	1999	9	Y	1817	1817	1	-0-
04		8430 X	7733	-0-	-697	-0-	5570	3	2163	9	Y	1966	1966	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	15448	3	5124	9	Y	4658	4658	1		-0-
12		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	11657	3	4164	9	Y	3785	3785	1		-0-
01		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	10311	3	3770	9	Y	3427	3427	1		-0-
02		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	7873	3	2793	9	Y	2539	2539	1		-0-
03		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	7248	3	2778	9	Y	2525	2525	1		-0-
*04		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	7620	3	3020	9	Y	2745	2745	1		-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901																
11		12810 X	11312	-0-	-1498	-0-	10374	3	938	9	Y	853	853	1		-0-
12		13237 X	11765	-0-	-1472	-0-	102	1	10672	3	Y	901	901	1		-0-
							991	9								
01		13051 X	11779	-0-	-1272	-0-	70	1	10757	3	Y	865	865	1		-0-
							952	9								
02		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	107	1	12283	3	Y	1148	1148	1		-0-
							1263	9								
*03		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	12412	3	909	9	Y	826	826	1		-0-
*04		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	11397	3	825	9	Y	750	750	1		-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393																
11		15150 X	12175	-0-	-2975	-0-	10316	3	1859	9	Y	1690	1690	1		-0-
12		18445 X	16595	-0-	-1850	-0-	14227	3	2368	9	Y	2153	2153	1		-0-
01		18445 X	11148	-0-	-7297	-0-	9380	3	1768	9	Y	1607	1607	1		-0-
02		17255 X	11422	-0-	-5833	-0-	9584	3	1838	9	Y	1671	1671	1		-0-
03		16585 X	10831	-0-	-5754	-0-	9082	3	1749	9	Y	1590	1590	1		-0-
04		16050 X	10263	-0-	-5787	-0-	8711	3	1552	9	Y	1411	1411	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641																
11		13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	10465	3	2892	9	Y	2629	2629	1		-0-
12		10044 X	9592	-0-	-452	-0-	7433	3	2159	9	Y	1963	1963	1		-0-
01		10044 X	5268	-0-	-4776	-0-	4016	3	1252	9	Y	1138	1138	1		-0-
02		12035 X	6353	-0-	-5682	-0-	4623	3	1730	9	Y	1573	1573	1		-0-
03		12865 X	7212	-0-	-5653	-0-	5461	3	1751	9	Y	1592	1592	1		-0-
04		12450 X	7765	-0-	-4685	-0-	5866	3	1899	9	Y	1726	1726	1		-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																
11		6390 X	5149	-0-	-1241	-0-	5149	3			Y	-0-	-0-			-0-
12		6572 X	5496	-0-	-1076	-0-	5496	3			Y	-0-	-0-			-0-
01		5921 X	5515	-0-	-406	-0-	5515	3			Y	-0-	-0-			-0-
02		5278 X	4767	-0-	-511	-0-	4767	3			Y	-0-	-0-			-0-
03		5487 X	4173	-0-	-1314	-0-	4173	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		5340 X	4397	-0-	-943	-0-	4397	3			Y	-0-	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401																
11		8490 X	7651	-0-	-839	-0-	6945	3	706	9	Y	642	642	1		-0-
12		8773 X	7951	-0-	-822	-0-	7203	3	748	9	Y	680	680	1		-0-
01		8773 X	7936	-0-	-837	-0-	7189	3	747	9	Y	679	679	1		-0-
02		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	8820	3	705	9	Y	641	641	1		-0-
03		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8418	3	642	9	Y	584	584	1		-0-
*04		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	7608	3	570	9	Y	518	518	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		11700 X	8456	-0-	-3244	-0-	6044	3	2412	9	Y	2193	2193	1	-0-
12		12090 X	6734	-0-	-5356	-0-	4766	3	1968	9	Y	1789	1789	1	-0-
01		12090 X	8109	-0-	-3981	-0-	5669	3	2440	9	Y	2218	2218	1	-0-
02		9483 X	7260	-0-	-2223	-0-	5017	3	2243	9	Y	2039	2039	1	-0-
03		9238 X	6998	-0-	-2240	-0-	4896	3	2102	9	Y	1911	1911	1	-0-
04		8460 X	6989	-0-	-1471	-0-	4887	3	2102	9	Y	1911	1911	1	-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401															
11		9270 X	7548	-0-	-1722	-0-	6679	3	869	9	Y	790	790	1	-0-
12		9331 X	7558	-0-	-1773	-0-	6727	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
01		8587 X	7621	-0-	-966	-0-	6878	3	743	9	Y	675	675	1	-0-
02		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	8321	3	732	9	Y	665	665	1	-0-
03		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	7596	3	667	9	Y	606	606	1	-0-
04		7560 X	7517	-0-	-43	-0-	6927	3	590	9	Y	536	536	1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111															
11		14490 X	11465	-0-	-3025	-0-	10262	3	1203	9	Y	1094	1094	1	-0-
12		14973 X	11743	-0-	-3230	-0-	10463	3	1280	9	Y	1164	1164	1	-0-
01		14322 X	11973	-0-	-2349	-0-	10746	3	1227	9	Y	1115	1115	1	-0-
02		16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	14572	3	1431	9	Y	1301	1301	1	-0-
03		15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14230	3	1286	9	Y	1169	1169	1	-0-
*04		13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	12193	3	1154	9	Y	1049	1049	1	-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921															
11		13080 X	12180	-0-	-900	-0-	10423	3	1757	9	Y	1597	1597	1	-0-
12		13516 X	12879	-0-	-637	-0-	10944	3	1935	9	Y	1759	1759	1	-0-
01		14260 X	12374	-0-	-1886	-0-	10566	3	1808	9	Y	1644	1644	1	-0-
02		13340 X	12964	-0-	-376	-0-	11310	3	1654	9	Y	1504	1504	1	-0-
03		14260 X	13107	-0-	-1153	-0-	11475	3	1632	9	Y	1484	1484	1	-0-
04		12450 X	11760	-0-	-690	-0-	10299	3	1461	9	Y	1328	1328	1	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702															
11		7410 X	6135	-0-	-1275	-0-	6135	3			Y	-0-			-0-
12		7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	6620	3			Y	-0-			-0-
01		7316 X	6472	-0-	-844	-0-	6472	3			Y	-0-			-0-
02		6177 X	5786	-0-	-391	-0-	5786	3			Y	-0-			-0-
03		6634 X	5722	-0-	-912	-0-	5722	3			Y	-0-			-0-
04		6420 X	5532	-0-	-888	-0-	5532	3			Y	-0-			-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497															
11		34380 X	30064	-0-	-4316	-0-	30064	3			Y	-0-			-0-
12		34906 X	30090	-0-	-4816	-0-	30090	3			Y	-0-			-0-
01		33728 X	29569	-0-	-4159	-0-	29569	3			Y	-0-			-0-
02		30334 X	27260	-0-	-3074	-0-	27260	3			Y	-0-			-0-
03		31930 X	28031	-0-	-3899	-0-	28031	3			Y	-0-			-0-
04		30060 X	26702	-0-	-3358	-0-	26702	3			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
11		6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	4050	3	1326	9	Y	1205	1205	1	-0-
12		6727 X	5305	-0-	-1422	-0-	3888	3	1417	9	Y	1288	1288	1	-0-
01		6727 X	5181	-0-	-1546	-0-	3882	3	1299	9	Y	1181	1181	1	-0-
02		5423 X	4688	-0-	-735	-0-	3314	3	1374	9	Y	1249	1249	1	-0-
03		5766 X	4630	-0-	-1136	-0-	3258	3	1372	9	Y	1247	1247	1	-0-
04		5370 X	5167	-0-	-203	-0-	3723	3	1444	9	Y	1313	1313	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012												TOTAL DEPTH	13005	PERF.13088	- 17009
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-	
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012												TOTAL DEPTH	12920	PERF.12951	- 18062
11		7230 X	4385	-0-	-2845	-0-		2744 3	1641 9	Y	1492	1492 1		-0-	
12		7471 X	3507	-0-	-3964	-0-		2217 3	1290 9	Y	1173	1173 1		-0-	
01		5394 X	3229	-0-	-2165	-0-		2029 3	1200 9	Y	1091	1091 1		-0-	
02		4292 X	4077	-0-	-215	-0-		2547 3	1530 9	Y	1391	1391 1		-0-	
03		4526 X	3415	-0-	-1111	-0-		1957 3	1458 9	Y	1325	1325 1		-0-	
04		4380 X	3894	-0-	-486	-0-		2363 3	1531 9	Y	1392	1392 1		-0-	

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012												TOTAL DEPTH	13006	PERF.13260	- 19351
11		13080 X	11030	-0-	-2050	-0-		8291 3	2739 9	Y	2490	2490 1		-0-	
12		13516 X	11077	-0-	-2439	-0-		8324 3	2753 9	Y	2503	2503 1		-0-	
01		13516 X	8377	-0-	-5139	-0-		6550 3	1827 9	Y	1661	1661 1		-0-	
02		12644 X	10615	-0-	-2029	-0-		7901 3	2714 9	Y	2467	2467 1		-0-	
03		12338 X	6532	-0-	-5806	-0-		4545 3	1987 9	Y	1806	1806 1		-0-	
04		11040 X	10126	-0-	-914	-0-		7297 3	2829 9	Y	2572	2572 1		-0-	

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012												TOTAL DEPTH	12973	PERF.13275	- 19246
11		11340 X	9390	-0-	-1950	-0-		7269 3	2121 9	Y	1928	1928 1		-0-	
12		11718 X	9059	-0-	-2659	-0-		7082 3	1977 9	Y	1797	1797 1		-0-	
01		11718 X	9398	-0-	-2320	-0-		7829 3	1569 9	Y	1426	1426 1		-0-	
02		10063 X	8579	-0-	-1484	-0-		6327 3	2252 9	Y	2047	2047 1		-0-	
03		9889 X	9113	-0-	-776	-0-		6804 3	2309 9	Y	2099	2099 1		-0-	
04		9390 X	8725	-0-	-665	-0-		6446 3	2279 9	Y	2072	2072 1		-0-	

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013												TOTAL DEPTH	13200	PERF.13538	- 18789
11		7830 X	6482	-0-	-1348	-0-		5724 3	758 9	Y	689	689 1		-0-	
12		8091 X	6426	-0-	-1665	-0-		5681 3	745 9	Y	677	677 1		-0-	
01		7905 X	6074	-0-	-1831	-0-		5305 3	769 9	Y	699	699 1		-0-	
02		7105 X	5438	-0-	-1667	-0-		4734 3	704 9	Y	640	640 1		-0-	
03		7595 X	5501	-0-	-2094	-0-		4795 3	706 9	Y	642	642 1		-0-	
04		6480 X	5454	-0-	-1026	-0-		4771 3	683 9	Y	621	621 1		-0-	

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013												TOTAL DEPTH	13138	PERF.13451	- 18632
11		8820 X	7241	-0-	-1579	-0-		6441 3	800 9	Y	727	727 1		-0-	
12		9114 X	7218	-0-	-1896	-0-		6384 3	834 9	Y	758	758 1		-0-	
01		9114 X	7369	-0-	-1745	-0-		6511 3	858 9	Y	780	780 1		-0-	
02		8381 X	5872	-0-	-2509	-0-		5156 3	716 9	Y	651	651 1		-0-	
03		7471 X	6523	-0-	-948	-0-		5728 3	795 9	Y	723	723 1		-0-	
04		7230 X	6546	-0-	-684	-0-		5745 3	801 9	Y	728	728 1		-0-	

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013												TOTAL DEPTH	13164	PERF.13608	- 19349
11		13020 X	11005	-0-	-2015	-0-		9712 3	1293 9	Y	1175	1175 1		-0-	
12		13454 X	10803	-0-	-2651	-0-		9425 3	1378 9	Y	1253	1253 1		-0-	
01		13330 X	10430	-0-	-2900	-0-		9035 3	1395 9	Y	1268	1268 1		-0-	
02		11571 X	9417	-0-	-2154	-0-		8208 3	1209 9	Y	1099	1099 1		-0-	
03		11532 X	9383	-0-	-2149	-0-		8205 3	1178 9	Y	1071	1071 1		-0-	
04		11010 X	9278	-0-	-1732	-0-		8122 3	1156 9	Y	1051	1051 1		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7530 X	6854	-0-	-676	-0-	6804	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
12		7781 X	6898	-0-	-883	-0-	6843	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
01		7533 X	7082	-0-	-451	-0-	7025	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
02		6757 X	6099	-0-	-658	-0-	6047	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
03		7223 X	6529	-0-	-694	-0-	6476	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
04		6840 X	6596	-0-	-244	-0-	6550	3	46	9	Y	42	42	1	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
11		13590 X	10646	-0-	-2944	-0-	10584	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
12		13516 X	10725	-0-	-2791	-0-	10656	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
01		13516 X	10932	-0-	-2584	-0-	10858	3	74	9	Y	67	67	1	-0-
02		11513 X	10893	-0-	-620	-0-	10843	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
03		11842 X	11350	-0-	-492	-0-	11294	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
*04		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10901	3	58	9	Y	53	53	1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
11		14850 X	10668	-0-	-4182	-0-	10172	3	496	9	N	451	451	1	-0-
12		14074 X	10962	-0-	-3112	-0-	10369	3	593	9	N	539	539	1	-0-
01		13361 X	10415	-0-	-2946	-0-	9923	3	492	9	N	447	447	1	-0-
02		11687 X	9464	-0-	-2223	-0-	9011	3	453	9	N	412	412	1	-0-
03		11873 X	9728	-0-	-2145	-0-	9289	3	439	9	N	399	399	1	-0-
04		10680 X	9253	-0-	-1427	-0-	8809	3	444	9	N	404	404	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
11		8190 X	6640	-0-	-1550	-0-	147	1	4703	3	Y	1627	1627	1	-0-
							1790	9							
12		8463 X	6508	-0-	-1955	-0-	144	1	4572	3	Y	1629	1629	1	-0-
							1792	9							
01		8246 X	8099	-0-	-147	-0-	137	1	5714	3	Y	2044	2044	1	-0-
							2248	9							
02		7569 X	7221	-0-	-348	-0-	1	1	5461	3	Y	1599	1599	1	-0-
							1759	9							
03		7719 X	7251	-0-	-468	-0-	5462	3	1789	9	Y	1626	1626	1	-0-
04		7830 X	6622	-0-	-1208	-0-	4957	3	1665	9	Y	1514	1514	1	-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902															
11		20940 X	16723	-0-	-4217	-0-	16723	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		20460 X	16883	-0-	-3577	-0-	16883	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		20150 X	15427	-0-	-4723	-0-	15427	3			Y	-0-	-0-		-0-
02		18212 X	14291	-0-	-3921	-0-	14291	3			Y	-0-	-0-		-0-
03		18321 X	15154	-0-	-3167	-0-	15154	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		16710 X	14696	-0-	-2014	-0-	14696	3			Y	-0-	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
11		7680 X	6783	-0-	-897	-0-	6453	3	330	9	Y	300	300	1	-0-
12		7936 X	6864	-0-	-1072	-0-	6499	3	365	9	Y	332	332	1	-0-
01		7688 X	7397	-0-	-291	-0-	7036	3	361	9	Y	328	328	1	-0-
02		6873 X	6682	-0-	-191	-0-	6376	3	306	9	Y	278	278	1	-0-
03		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7357	3	329	9	Y	299	299	1	-0-
04		7170 X	6768	-0-	-402	-0-	6485	3	283	9	Y	257	257	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
FRANK MALEK 05		WELL #:		01H	RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	13140	-	19301
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	13680 X	11616	-0-	-2064	-0-	10627	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
12	14136 X	11675	-0-	-2461	-0-	10659	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
01	13857 X	11455	-0-	-2402	-0-	10455	3	1000	9	Y	909	909	1	-0-
02	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	12759	3	1008	9	Y	916	916	1	-0-
03	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	12638	3	956	9	Y	869	869	1	-0-
*04	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11088	3	833	9	Y	757	757	1	-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	13314	-	18985
11	15480 X	11818	-0-	-3662	-0-	10067	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
12	14663 X	4713	-0-	-9950	-0-	3950	3	763	9	Y	694	694	1	-0-
01	14663 X	12320	-0-	-2343	-0-	10373	3	1947	9	Y	1770	1770	1	-0-
02	13717 X	11306	-0-	-2411	-0-	9655	3	1651	9	Y	1501	1501	1	-0-
03	12617 X	10252	-0-	-2365	-0-	8670	3	1582	9	Y	1438	1438	1	-0-
04	11910 X	9856	-0-	-2054	-0-	8367	3	1489	9	Y	1354	1354	1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0203H	RRCID ->	269681	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	13069	-	19230
11	9390 X	9197	-0-	-193	-0-	6723	3	2474	9	Y	2249	2249	1	-0-
12	9703 X	8216	-0-	-1487	-0-	5999	3	2217	9	Y	2015	2015	1	-0-
01	9703 X	7347	-0-	-2356	-0-	5383	3	1964	9	Y	1785	1785	1	-0-
02	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	6780	3	2393	9	Y	2175	2175	1	-0-
03	9610 X	8410	-0-	-1200	-0-	6230	3	2180	9	Y	1982	1982	1	-0-
04	9210 X	8768	-0-	-442	-0-	6422	3	2346	9	Y	2133	2133	1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0202H	RRCID ->	269682	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	13359	-	19520
11	10500 X	10396	-0-	-104	-0-	7735	3	2661	9	Y	2419	2419	1	-0-
12	11563 X	9703	-0-	-1860	-0-	7285	3	2418	9	Y	2198	2198	1	-0-
01	11563 X	8204	-0-	-3359	-0-	6368	3	1836	9	Y	1669	1669	1	-0-
02	10817 X	8671	-0-	-2146	-0-	6365	3	2306	9	Y	2096	2096	1	-0-
03	10757 X	7844	-0-	-2913	-0-	5763	3	2081	9	Y	1892	1892	1	-0-
04	10410 X	8336	-0-	-2074	-0-	6063	3	2273	9	Y	2066	2066	1	-0-

NICHOLS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269684	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	13110	-	16751
11	4620 X	4209	-0-	-411	-0-	3611	3	598	9	Y	544	544	1	-0-
12	4557 X	4442	-0-	-115	-0-	3729	3	713	9	Y	648	648	1	-0-
01	4557 X	4347	-0-	-210	-0-	3679	3	668	9	Y	607	607	1	-0-
02	4147 X	4047	-0-	-100	-0-	3443	3	604	9	Y	549	549	1	-0-
03	4433 X	4138	-0-	-295	-0-	3589	3	549	9	Y	499	499	1	-0-
04	4290 X	3897	-0-	-393	-0-	3411	3	486	9	Y	442	442	1	-0-

RIDLEY 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269685	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	13185	-	18858
11	0 W	8371	-0-	8371	753277	5563	3	2808	9	Y	2553	2553	1	-0-
12	0 W	4440	-0-	4440	757717	3002	3	1438	9	Y	1307	1307	1	-0-
01	0 W	8708	-0-	8708	766425	5477	3	3231	9	Y	2937	2937	1	-0-
02	0 W	6758	-0-	6758	773183	4409	3	2349	9	Y	2135	2135	1	-0-
03	0 W	7229	-0-	7229	780412	4669	3	2560	9	Y	2327	2327	1	-0-
04	0 W	7242	-0-	7242	787654	4650	3	2592	9	Y	2356	2356	1	-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269686	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	12961	PERF.	13430	-	18551
11	9360 X	8777	-0-	-583	-0-	7985	3	792	9	Y	720	720	1	-0-
12	9424 X	8752	-0-	-672	-0-	7893	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
01	9021 X	7679	-0-	-1342	-0-	6927	3	752	9	Y	684	684	1	-0-
02	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	8818	3	771	9	Y	701	701	1	-0-
03	9083 X	8799	-0-	-284	-0-	8084	3	715	9	Y	650	650	1	-0-
04	8790 X	8182	-0-	-608	-0-	7457	3	725	9	Y	659	659	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16650 X	12895	-0-	-3755	-0-	11551	3	1344	9	Y	1222	1222	1 -0-
12	17205 X	13059	-0-	-4146	-0-	11666	3	1393	9	Y	1266	1266	1 -0-
01	16957 X	13048	-0-	-3909	-0-	11727	3	1321	9	Y	1201	1201	1 -0-
02	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	13432	3	1324	9	Y	1204	1204	1 -0-
03	15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	13996	3	1273	9	Y	1157	1157	1 -0-
*04	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	12332	3	1167	9	Y	1061	1061	1 -0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231													
11	13440 X	11443	-0-	-1997	-0-	8439	3	3004	9	Y	2731	2731	1 -0-
12	13888 X	11698	-0-	-2190	-0-	8530	3	3168	9	Y	2880	2880	1 -0-
01	13888 X	11605	-0-	-2283	-0-	8389	3	3216	9	Y	2924	2924	1 -0-
02	12847 X	9895	-0-	-2952	-0-	7186	3	2709	9	Y	2463	2463	1 -0-
03	11904 X	9808	-0-	-2096	-0-	7079	3	2729	9	Y	2481	2481	1 -0-
04	11430 X	9861	-0-	-1569	-0-	7158	3	2703	9	Y	2457	2457	1 -0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051													
11	10230 X	8084	-0-	-2146	-0-	7822	3	262	9	Y	238	238	1 -0-
12	9703 X	8075	-0-	-1628	-0-	7826	3	249	9	Y	226	226	1 -0-
01	9703 X	8003	-0-	-1700	-0-	7744	3	259	9	Y	235	235	1 -0-
02	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9051	3	307	9	Y	279	279	1 -0-
03	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	8786	3	283	9	Y	257	257	1 -0-
*04	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8246	3	219	9	Y	199	199	1 -0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271													
11	13380 X	10138	-0-	-3242	-0-	10138	3			Y	-0-	-0-	1 -0-
12	12617 X	10974	-0-	-1643	-0-	10974	3			Y	-0-	-0-	1 -0-
01	11811 X	10610	-0-	-1201	-0-	10610	3			Y	-0-	-0-	1 -0-
02	10585 X	9230	-0-	-1355	-0-	9230	3			Y	-0-	-0-	1 -0-
03	10974 X	9422	-0-	-1552	-0-	9422	3			Y	-0-	-0-	1 -0-
04	10620 X	8999	-0-	-1621	-0-	8999	3			Y	-0-	-0-	1 -0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202													
11	19500 X	14477	-0-	-5023	-0-	12882	3	1595	9	Y	1450	1450	1 -0-
12	19685 X	15180	-0-	-4505	-0-	13420	3	1760	9	Y	1600	1600	1 -0-
01	18569 X	14563	-0-	-4006	-0-	12910	3	1653	9	Y	1503	1503	1 -0-
02	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	16294	3	1642	9	Y	1493	1493	1 -0-
03	17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	15892	3	1594	9	Y	1449	1449	1 -0-
*04	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	14460	3	1524	9	Y	1385	1385	1 -0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191													
11	13500 X	12453	-0-	-1047	-0-	11088	3	1365	9	Y	1241	1241	1 -0-
12	13950 X	12134	-0-	-1816	-0-	10739	3	1395	9	Y	1268	1268	1 -0-
01	13950 X	11790	-0-	-2160	-0-	10470	3	1320	9	Y	1200	1200	1 -0-
02	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	13208	3	1279	9	Y	1163	1163	1 -0-
03	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	12831	3	1185	9	Y	1077	1077	1 -0-
04	12450 X	12171	-0-	-279	-0-	11119	3	1052	9	Y	956	956	1 -0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101													
11	14520 X	11235	-0-	-3285	-0-	7821	3	3414	9	Y	3104	3104	1 -0-
12	15469 X	11760	-0-	-3709	-0-	8340	3	3420	9	Y	3109	3109	1 -0-
01	15469 X	10060	-0-	-5409	-0-	7153	3	2907	9	Y	2643	2643	1 -0-
02	12296 X	8253	-0-	-4043	-0-	5805	3	2448	9	Y	2225	2225	1 -0-
03	11935 X	7697	-0-	-4238	-0-	5410	3	2287	9	Y	2079	2079	1 -0-
04	11370 X	7066	-0-	-4304	-0-	5020	3	2046	9	Y	1860	1860	1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-	4065 3	1271 9	Y	Y	1155	1155 1			-0-
12		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	3891 3	1271 9	Y	Y	1155	1155 1			-0-
01		5115 X	4300	-0-	-815	-0-	-0-	3189 3	1111 9	Y	Y	1010	1010 1			-0-
02		5162 X	4258	-0-	-904	-0-	-0-	3191 3	1067 9	Y	Y	970	970 1			-0-
03		5518 X	4268	-0-	-1250	-0-	-0-	3121 3	1147 9	Y	Y	1043	1043 1			-0-
04		5340 X	4380	-0-	-960	-0-	-0-	3050 3	1330 9	Y	Y	1209	1209 1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

11		24510 X	18461	-0-	-6049	-0-	-0-	17006 3	1455 9	Y	Y	1323	1323 1			-0-
12		25327 X	17668	-0-	-7659	-0-	-0-	16248 3	1420 9	Y	Y	1291	1291 1			-0-
01		24273 X	17690	-0-	-6583	-0-	-0-	16300 3	1390 9	Y	Y	1264	1264 1			-0-
02		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	-0-	19757 3	1327 9	Y	Y	1206	1206 1			-0-
03		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	-0-	19053 3	1267 9	Y	Y	1152	1152 1			-0-
04		18450 X	18408	-0-	-42	-0-	-0-	17192 3	1216 9	Y	Y	1105	1105 1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

11		17430 X	16977	-0-	-453	-0-	-0-	16126 3	851 9	N	N	774	774 1			-0-
12		21731 X	16204	-0-	-5527	-0-	-0-	15379 3	825 9	N	N	750	750 1			-0-
01		21731 X	15126	-0-	-6605	-0-	-0-	14357 3	769 9	N	N	699	699 1			-0-
02		20329 X	17481	-0-	-2848	-0-	-0-	16653 3	828 9	N	N	753	753 1			-0-
03		18879 X	17089	-0-	-1790	-0-	-0-	16381 3	708 9	N	N	644	644 1			-0-
04		16980 X	15460	-0-	-1520	-0-	-0-	14825 3	635 9	N	N	577	577 1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

11		18180 X	16651	-0-	-1529	-0-	-0-	13641 3	3010 9	Y	Y	2736	2736 1			-0-
12		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	-0-	13898 3	2795 9	Y	Y	2541	2541 1			-0-
01		15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	-0-	13318 3	2296 9	Y	Y	2087	2087 1			-0-
02		16095 X	13286	-0-	-2809	-0-	-0-	11225 3	2061 9	Y	Y	1874	1874 1			-0-
03		17205 X	11889	-0-	-5316	-0-	-0-	10038 3	1851 9	Y	Y	1683	1683 1			-0-
04		16650 X	12800	-0-	-3850	-0-	-0-	10912 3	1888 9	Y	Y	1716	1716 1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

11		5250 X	4664	-0-	-586	-0-	-0-	4509 3	155 9	Y	Y	141	141 1			-0-
12		4991 X	4570	-0-	-421	-0-	-0-	4398 3	172 9	Y	Y	156	156 1			-0-
01		5022 X	4748	-0-	-274	-0-	-0-	4558 3	190 9	Y	Y	173	173 1			-0-
02		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	-0-	5534 3	168 9	Y	Y	153	153 1			-0-
03		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	5495 3	155 9	Y	Y	141	141 1			-0-
*04		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	4891 3	125 9	Y	Y	114	114 1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

11		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	-0-	9767 3	4034 9	Y	Y	3667	3667 1			-0-
12		10943 X	9850	-0-	-1093	-0-	-0-	6766 3	3084 9	Y	Y	2804	2804 1			-0-
01		10943 X	7069	-0-	-3874	-0-	-0-	5169 3	1900 9	Y	Y	1727	1727 1			-0-
02		13340 X	11302	-0-	-2038	-0-	-0-	7630 3	3672 9	Y	Y	3338	3338 1			-0-
03		14260 X	9324	-0-	-4936	-0-	-0-	6483 3	2841 9	Y	Y	2583	2583 1			-0-
04		13800 X	10709	-0-	-3091	-0-	-0-	7303 3	3406 9	Y	Y	3096	3096 1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

11		14160 X	9539	-0-	-4621	-0-	-0-	8025 3	1514 9	Y	Y	1376	1376 1			-0-
12		14632 X	9480	-0-	-5152	-0-	-0-	7973 3	1507 9	Y	Y	1370	1370 1			-0-
01		14043 X	8612	-0-	-5431	-0-	-0-	7235 3	1377 9	Y	Y	1252	1252 1			-0-
02		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	-0-	8244 3	1263 9	Y	Y	1148	1148 1			-0-
03		9889 X	9150	-0-	-739	-0-	-0-	7976 3	1174 9	Y	Y	1067	1067 1			-0-
04		9540 X	8249	-0-	-1291	-0-	-0-	7180 3	1069 9	Y	Y	972	972 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748										
LONG 01		WELL #:	04H	RRCID ->	270584	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13494	PERF.	13527	-	19488
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	24548 3	3920 9	Y	3564	3564	1	-0-
12		32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	28209 3	4033 9	Y	3666	3666	1	-0-
01		26753 X	24543	-0-	-2210	-0-	20923 3	3620 9	Y	3291	3291	1	-0-
02		25027 X	22986	-0-	-2041	-0-	19779 3	3207 9	Y	2915	2915	1	-0-
03		26753 X	22205	-0-	-4548	-0-	19238 3	2967 9	Y	2697	2697	1	-0-
04		25890 X	20978	-0-	-4912	-0-	18130 3	2848 9	Y	2589	2589	1	-0-

OPIELA 01		WELL #:	01H	RRCID ->	270647	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	12937	PERF.	13215	-	18026
11		10470 X	9565	-0-	-905	-0-	9411 3	154 9	Y	140	140	1	-0-
12		10571 X	9131	-0-	-1440	-0-	8970 3	161 9	Y	146	146	1	-0-
01		10416 X	9684	-0-	-732	-0-	9504 3	180 9	Y	164	164	1	-0-
02		9744 X	8070	-0-	-1674	-0-	7910 3	160 9	Y	145	145	1	-0-
03		10416 X	8497	-0-	-1919	-0-	8340 3	157 9	Y	143	143	1	-0-
04		9570 X	8527	-0-	-1043	-0-	8377 3	150 9	Y	136	136	1	-0-

HANDY 02		WELL #:	0204H	RRCID ->	270921	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	13128	-	19291
11		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	5618 3	2373 9	Y	2157	2157	1	-0-
12		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	5491 3	2552 9	Y	2320	2320	1	-0-
01		7409 X	7301	-0-	-108	-0-	5055 3	2246 9	Y	2042	2042	1	-0-
02		8642 X	7412	-0-	-1230	-0-	4962 3	2450 9	Y	2227	2227	1	-0-
03		9238 X	6805	-0-	-2433	-0-	4807 3	1998 9	Y	1816	1816	1	-0-
04		7980 X	7335	-0-	-645	-0-	5192 3	2143 9	Y	1948	1948	1	-0-

CHOATE 01		WELL #:	02H	RRCID ->	270922	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	12903	PERF.	13149	-	18050
11		13110 X	9978	-0-	-3132	-0-	7389 3	2589 9	Y	2354	2354	1	-0-
12		13547 X	9306	-0-	-4241	-0-	6794 3	2512 9	Y	2284	2284	1	-0-
01		13547 X	8976	-0-	-4571	-0-	6444 3	2532 9	Y	2302	2302	1	-0-
02		11049 X	7483	-0-	-3566	-0-	5315 3	2168 9	Y	1971	1971	1	-0-
03		10447 X	7749	-0-	-2698	-0-	5523 3	2226 9	Y	2024	2024	1	-0-
04		9990 X	7685	-0-	-2305	-0-	5509 3	2176 9	Y	1978	1978	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:	04H	RRCID ->	271129	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13468	PERF.	13474	-	19350
11		19380 X	17734	-0-	-1646	-0-	14489 3	3245 9	Y	2950	2950	1	-0-
12		19747 X	16853	-0-	-2894	-0-	13679 3	3174 9	Y	2885	2885	1	-0-
01		20026 X	15477	-0-	-4549	-0-	12505 3	2972 9	Y	2702	2702	1	-0-
02		19923 X	13835	-0-	-6088	-0-	11174 3	2661 9	Y	2419	2419	1	-0-
03		21297 X	13729	-0-	-7568	-0-	11098 3	2631 9	Y	2392	2392	1	-0-
04		17730 X	13720	-0-	-4010	-0-	11112 3	2608 9	Y	2371	2371	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:	05H	RRCID ->	271131	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13481	PERF.	13478	-	19439
11		19830 X	16886	-0-	-2944	-0-	12962 3	3924 9	Y	3567	3567	1	-0-
12		20429 X	15029	-0-	-5400	-0-	11789 3	3240 9	Y	2945	2945	1	-0-
01		18817 X	13695	-0-	-5122	-0-	10766 3	2929 9	Y	2663	2663	1	-0-
02		16327 X	11990	-0-	-4337	-0-	9360 3	2630 9	Y	2391	2391	1	-0-
03		17453 X	11846	-0-	-5607	-0-	9304 3	2542 9	Y	2311	2311	1	-0-
04		16890 X	11577	-0-	-5313	-0-	9034 3	2543 9	Y	2312	2312	1	-0-

WALTER WERNLI 01		WELL #:	01H	RRCID ->	271138	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	13190	-	17301
11		23190 X	22006	-0-	-1184	-0-	21323 3	683 9	Y	621	621	1	-0-
12		23963 X	23155	-0-	-808	-0-	22411 3	744 9	Y	676	676	1	-0-
01		23281 X	22047	-0-	-1234	-0-	21291 3	756 9	Y	687	687	1	-0-
02		21489 X	19032	-0-	-2457	-0-	18336 3	696 9	Y	633	633	1	-0-
03		23126 X	19261	-0-	-3865	-0-	18543 3	718 9	Y	653	653	1	-0-
04		22380 X	17840	-0-	-4540	-0-	17173 3	667 9	Y	606	606	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		540 N	282	-0-	-258	-0-	234	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	272	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	296	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	435	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	472	3	103	9	Y	94	94	1	-0-
*04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	426	3	97	9	Y	88	88	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478															
11		24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	20952	3	3337	9	Y	3034	3034	1	-0-
12		25578 X	25578	-0-	-0-	-0-	22039	3	3539	9	Y	3217	3217	1	-0-
01		24614 X	22965	-0-	-1649	-0-	19887	3	3078	9	Y	2798	2798	1	-0-
02		24302 X	20179	-0-	-4123	-0-	17620	3	2559	9	Y	2326	2326	1	-0-
03		25575 X	18877	-0-	-6698	-0-	16379	3	2498	9	Y	2271	2271	1	-0-
04		24750 X	21564	-0-	-3186	-0-	18698	3	2866	9	Y	2605	2605	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576															
11		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	8105	3	2670	9	Y	2427	2427	1	-0-
12		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	11465	3	3666	9	Y	3333	3333	1	-0-
01		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	8149	3	2857	9	Y	2597	2597	1	-0-
02		12151 X	11779	-0-	-372	-0-	8618	3	3161	9	Y	2874	2874	1	-0-
03		15128 X	10112	-0-	-5016	-0-	7425	3	2687	9	Y	2443	2443	1	-0-
04		14640 X	10741	-0-	-3899	-0-	7781	3	2960	9	Y	2691	2691	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018															
11		17310 X	16448	-0-	-862	-0-	12407	3	4041	9	Y	3674	3674	1	-0-
12		17887 X	15290	-0-	-2597	-0-	11607	3	3683	9	Y	3348	3348	1	-0-
01		17887 X	14558	-0-	-3329	-0-	10290	3	4268	9	Y	3880	3880	1	-0-
02		21692 X	12869	-0-	-8823	-0-	9243	3	3626	9	Y	3296	3296	1	-0-
03		23188 X	11090	-0-	-12098	-0-	7837	3	3253	9	Y	2957	2957	1	-0-
04		16440 X	9598	-0-	-6842	-0-	7186	3	2412	9	Y	2193	2193	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651															
11		30427 X	30427	-0-	-0-	-0-	26026	3	4401	9	Y	4001	4001	1	-0-
12		30134 X	30134	-0-	-0-	-0-	25898	3	4236	9	Y	3851	3851	1	-0-
01		30039 X	26939	-0-	-3100	-0-	23305	3	3634	9	Y	3304	3304	1	-0-
02		30305 X	23709	-0-	-6596	-0-	20579	3	3130	9	Y	2845	2845	1	-0-
03		32395 X	22521	-0-	-9874	-0-	19464	3	3057	9	Y	2779	2779	1	-0-
04		30420 X	24273	-0-	-6147	-0-	21081	3	3192	9	Y	2902	2902	1	-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621															
11		20550 X	19589	-0-	-961	-0-	16326	3	3263	9	N	2966	2966	1	-0-
12		21235 X	16626	-0-	-4609	-0-	14148	3	2478	9	N	2253	2253	1	-0-
01		21235 X	15980	-0-	-5255	-0-	13618	3	2362	9	N	2147	2147	1	-0-
02		21286 X	18044	-0-	-3242	-0-	15868	3	2176	9	N	1978	1978	1	-0-
03		22661 X	18252	-0-	-4409	-0-	16115	3	2137	9	N	1943	1943	1	-0-
04		19590 X	16527	-0-	-3063	-0-	14599	3	1928	9	N	1753	1753	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928															
11		20340 X	17617	-0-	-2723	-0-	15519	3	2098	9	Y	1907	1907	1	-0-
12		21018 X	19923	-0-	-1095	-0-	17543	3	2380	9	Y	2164	2164	1	-0-
01		21018 X	19571	-0-	-1447	-0-	17226	3	2345	9	Y	2132	2132	1	-0-
02		19517 X	17722	-0-	-1795	-0-	15597	3	2125	9	Y	1932	1932	1	-0-
03		19933 X	17061	-0-	-2872	-0-	15022	3	2039	9	Y	1854	1854	1	-0-
04		19290 X	16488	-0-	-2802	-0-	14524	3	1964	9	Y	1785	1785	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)	MONTHLY STATUS	* CUMU	* STATUS	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	8388	3	3161	9	Y	2874	2874	1		-0-
12		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	6318	3	2360	9	Y	2145	2145	1		-0-
01		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	6103	3	2550	9	Y	2318	2318	1		-0-
02		11165 X	10781	-0-	-384	-0-	7684	3	3097	9	Y	2815	2815	1		-0-
03		11935 X	9123	-0-	-2812	-0-	6406	3	2717	9	Y	2470	2470	1		-0-
04		11550 X	9464	-0-	-2086	-0-	6662	3	2802	9	Y	2547	2547	1		-0-

DEBILL 01			WELL #: 06H		RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13486	PERF.	13562	- 19423			
11		19170 X	13067	-0-	-6103	-0-	10120	3	2947	9	Y	2679	2679	1		-0-
12		19809 X	17074	-0-	-2735	-0-	13317	3	3757	9	Y	3415	3415	1		-0-
01		19809 X	11854	-0-	-7955	-0-	9222	3	2632	9	Y	2393	2393	1		-0-
02		16965 X	8754	-0-	-8211	-0-	6739	3	2015	9	Y	1832	1832	1		-0-
03		18135 X	10704	-0-	-7431	-0-	8304	3	2400	9	Y	2182	2182	1		-0-
04		16530 X	8941	-0-	-7589	-0-	6832	3	2109	9	Y	1917	1917	1		-0-

HANDY 02			WELL #: 0107H		RRCID ->	271600	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13190	- 18411			
11		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	10274	3	3819	9	Y	3472	3472	1		-0-
12		14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	10579	3	3971	9	Y	3610	3610	1		-0-
01		12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	8833	3	3201	9	Y	2910	2910	1		-0-
02		13630 X	12274	-0-	-1356	-0-	9021	3	3253	9	Y	2957	2957	1		-0-
03		14570 X	10842	-0-	-3728	-0-	7976	3	2866	9	Y	2605	2605	1		-0-
04		14100 X	11868	-0-	-2232	-0-	8614	3	3254	9	Y	2958	2958	1		-0-

DEBILL 01			WELL #: 03H		RRCID ->	271602	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	13499	- 20676			
11		28410 X	351	-0-	-28059	-0-	282	3	69	9	Y	63	63	1		-0-
12		29357 X	13441	-0-	-15916	-0-	10485	3	2956	9	Y	2687	2687	1		-0-
01		29357 X	20105	-0-	-9252	-0-	15660	3	4445	9	Y	4041	4041	1		-0-
02		26999 X	14368	-0-	-12631	-0-	11036	3	3332	9	Y	3029	3029	1		-0-
03		27094 X	13760	-0-	-13334	-0-	10560	3	3200	9	Y	2909	2909	1		-0-
04		19470 X	12549	-0-	-6921	-0-	9690	3	2859	9	Y	2599	2599	1		-0-

RIDLEY 01			WELL #: 09H		RRCID ->	271605	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	12888	PERF.	12930	- 18511			
11		9390 X	7654	-0-	-1736	-0-	4634	3	3020	9	Y	2745	2745	1		-0-
12		9703 X	6867	-0-	-2836	-0-	4217	3	2650	9	Y	2409	2409	1		-0-
01		7812 X	6981	-0-	-831	-0-	4376	3	2605	9	Y	2368	2368	1		-0-
02		7395 X	5493	-0-	-1902	-0-	3275	3	2218	9	Y	2016	2016	1		-0-
03		7905 X	4224	-0-	-3681	-0-	2381	3	1843	9	Y	1675	1675	1		-0-
04		7650 X	4861	-0-	-2789	-0-	2605	3	2256	9	Y	2051	2051	1		-0-

WESSENDORFF 02			WELL #: 02H		RRCID ->	271720	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	13153	PERF.	13370	- 20071			
11		43307 X	43307	-0-	-0-	-0-	36796	3	6511	9	Y	5919	5919	1		-0-
12		41261 X	32926	-0-	-8335	-0-	27805	3	5121	9	Y	4655	4655	1		-0-
01		41261 X	32900	-0-	-8361	-0-	27592	3	5308	9	Y	4825	4825	1		-0-
02		38744 X	28067	-0-	-10677	-0-	23556	3	4511	9	Y	4101	4101	1		-0-
03		41416 X	31550	-0-	-9866	-0-	26582	3	4968	9	Y	4516	4516	1		-0-
04		40080 X	29734	-0-	-10346	-0-	25973	3	3761	9	Y	3419	3419	1		-0-

ALEXANDER 01			WELL #: 04H		RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	13080	- 20031			
11		18690 X	12844	-0-	-5846	-0-	9734	3	3110	9	Y	2827	2827	1		-0-
12		19313 X	11041	-0-	-8272	-0-	8009	3	3032	9	Y	2756	2756	1		-0-
01		19034 X	7094	-0-	-11940	-0-	4925	3	2169	9	Y	1972	1972	1		-0-
02		14645 X	6957	-0-	-7688	-0-	5053	3	1904	9	Y	1731	1731	1		-0-
03		13423 X	8231	-0-	-5192	-0-	5804	3	2427	9	Y	2206	2206	1		-0-
04		12840 X	7353	-0-	-5487	-0-	5443	3	1910	9	Y	1736	1736	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	11758	3	4542	9	Y	4129	4129	1	-0-
12		17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	12652	3	4635	9	Y	4214	4214	1	-0-
01		16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	11904	3	4376	9	Y	3978	3978	1	-0-
02		16298 X	13416	-0-	-2882	-0-	9786	3	3630	9	Y	3300	3300	1	-0-
03		17422 X	12508	-0-	-4914	-0-	8970	3	3538	9	Y	3216	3216	1	-0-
04		16740 X	12881	-0-	-3859	-0-	9324	3	3557	9	Y	3234	3234	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
11		11730 X	11245	-0-	-485	-0-	7981	3	3264	9	Y	2967	2967	1	-0-
12		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	8806	3	3533	9	Y	3212	3212	1	-0-
01		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	8987	3	3564	9	Y	3240	3240	1	-0-
02		12325 X	10294	-0-	-2031	-0-	7369	3	2925	9	Y	2659	2659	1	-0-
03		13144 X	11913	-0-	-1231	-0-	8323	3	3590	9	Y	3264	3264	1	-0-
04		12150 X	11501	-0-	-649	-0-	7852	3	3649	9	Y	3317	3317	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
11		9270 X	7559	-0-	-1711	-0-	4904	3	2655	9	Y	2414	2414	1	-0-
12		9579 X	7396	-0-	-2183	-0-	4907	3	2489	9	Y	2263	2263	1	-0-
01		9579 X	6514	-0-	-3065	-0-	4651	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-
02		7685 X	6341	-0-	-1344	-0-	4440	3	1901	9	Y	1728	1728	1	-0-
03		8215 X	5858	-0-	-2357	-0-	4099	3	1759	9	Y	1599	1599	1	-0-
04		7560 X	5609	-0-	-1951	-0-	3834	3	1775	9	Y	1614	1614	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791															
11		22260 X	21138	-0-	-1122	-0-	15455	3	5683	9	Y	5166	5166	1	-0-
12		23002 X	20504	-0-	-2498	-0-	14960	3	5544	9	Y	5040	5040	1	-0-
01		23002 X	18139	-0-	-4863	-0-	13439	3	4700	9	Y	4273	4273	1	-0-
02		19314 X	14806	-0-	-4508	-0-	10784	3	4022	9	Y	3656	3656	1	-0-
03		20646 X	14247	-0-	-6399	-0-	10369	3	3878	9	Y	3525	3525	1	-0-
04		19980 X	14908	-0-	-5072	-0-	10895	3	4013	9	Y	3648	3648	1	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566															
11		18600 X	14307	-0-	-4293	-0-	12857	3	1450	9	N	1318	1318	1	-0-
12		19220 X	14246	-0-	-4974	-0-	12831	3	1415	9	N	1286	1286	1	-0-
01		18011 X	13758	-0-	-4253	-0-	12438	3	1320	9	N	1200	1200	1	-0-
02		16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	15344	3	1277	9	N	1161	1161	1	-0-
03		15934 X	15459	-0-	-475	-0-	14296	3	1163	9	N	1057	1057	1	-0-
04		14310 X	13756	-0-	-554	-0-	12764	3	992	9	N	902	902	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201															
11		17820 X	17370	-0-	-450	-0-	11495	3	5875	9	Y	5341	5341	1	-0-
12		18414 X	18157	-0-	-257	-0-	12062	3	6095	9	Y	5541	5541	1	-0-
01		18414 X	16758	-0-	-1656	-0-	11245	3	5513	9	Y	5012	5012	1	-0-
02		15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	10300	3	4946	9	Y	4496	4496	1	-0-
03		16275 X	15021	-0-	-1254	-0-	10167	3	4854	9	Y	4413	4413	1	-0-
04		15750 X	14354	-0-	-1396	-0-	9725	3	4629	9	Y	4208	4208	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231															
11		11070 X	10809	-0-	-261	-0-	8092	3	2717	9	Y	2470	2469	1	1 8 -0-
12		11439 X	10557	-0-	-882	-0-	7682	3	2875	9	Y	2614	2614	1	-0-
01		11439 X	10216	-0-	-1223	-0-	7313	3	2903	9	Y	2639	2639	1	-0-
02		11281 X	9515	-0-	-1766	-0-	6790	3	2725	9	Y	2477	2477	1	-0-
03		11160 X	9329	-0-	-1831	-0-	6698	3	2631	9	Y	2392	2392	1	-0-
04		10800 X	9086	-0-	-1714	-0-	6498	3	2588	9	Y	2353	2353	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
				LIFT(L)					M		AMT CODE				
11		30300 X	24264	-0-	-6036	-0-	18712	3	5552	9	Y	5047	5047	1	-0-
12		31310 X	21788	-0-	-9522	-0-	16839	3	4949	9	Y	4499	4498	1	-0-
01		31310 X	18626	-0-	-12684	-0-	14238	3	4388	9	Y	3989	3989	1	-0-
02		30189 X	16172	-0-	-14017	-0-	12439	3	3733	9	Y	3394	3392	1	-0-
03		32271 X	16100	-0-	-16171	-0-	12233	3	3867	9	Y	3515	3515	1	-0-
04		24270 X	16053	-0-	-8217	-0-	12043	3	4010	9	Y	3645	3645	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081															
11		34620 X	21977	-0-	-12643	-0-	16143	3	5834	9	Y	5304	5304	1	-0-
12		35774 X	17480	-0-	-18294	-0-	12958	3	4522	9	Y	4111	4111	1	-0-
01		35774 X	15012	-0-	-20762	-0-	11008	3	4004	9	Y	3640	3640	1	-0-
02		29841 X	11387	-0-	-18454	-0-	8322	3	3065	9	Y	2786	2786	1	-0-
03		26412 X	8904	-0-	-17508	-0-	6162	3	2742	9	Y	2493	2493	1	-0-
04		21990 X	8048	-0-	-13942	-0-	5889	3	2159	9	Y	1963	1963	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541															
11		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	11893	3	3040	9	Y	2764	2764	1	-0-
12		15314 X	13363	-0-	-1951	-0-	10620	3	2743	9	Y	2494	2494	1	-0-
01		15314 X	13138	-0-	-2176	-0-	10452	3	2686	9	Y	2442	2442	1	-0-
02		15863 X	11975	-0-	-3888	-0-	9447	3	2528	9	Y	2298	2298	1	-0-
03		16957 X	11161	-0-	-5796	-0-	8664	3	2497	9	Y	2270	2270	1	-0-
04		14940 X	11676	-0-	-3264	-0-	9266	3	2410	9	Y	2191	2191	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771															
11		12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	8791	3	4198	9	Y	3816	3816	1	-0-
12		12183 X	11344	-0-	-839	-0-	7619	3	3725	9	Y	3386	3386	1	-0-
01		12183 X	10711	-0-	-1472	-0-	7096	3	3615	9	Y	3286	3286	1	-0-
02		13050 X	10031	-0-	-3019	-0-	6778	3	3253	9	Y	2957	2957	1	-0-
03		13423 X	8911	-0-	-4512	-0-	6021	3	2890	9	Y	2627	2627	1	-0-
04		12990 X	9626	-0-	-3364	-0-	6460	3	3166	9	Y	2878	2878	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071															
11		17340 X	13827	-0-	-3513	-0-	10109	3	3718	9	Y	3380	3380	1	-0-
12		17918 X	12972	-0-	-4946	-0-	9507	3	3465	9	Y	3150	3150	1	-0-
01		17918 X	12297	-0-	-5621	-0-	9173	3	3124	9	Y	2840	2840	1	-0-
02		11658 X	10980	-0-	-678	-0-	8125	3	2855	9	Y	2595	2595	1	-0-
03		12462 X	11047	-0-	-1415	-0-	8295	3	2752	9	Y	2502	2502	1	-0-
04		12060 X	9507	-0-	-2553	-0-	7263	3	2244	9	Y	2040	2040	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173															
11		20670 X	14846	-0-	-5824	-0-	10913	3	3933	9	Y	3575	3575	1	-0-
12		21359 X	17759	-0-	-3600	-0-	13129	3	4630	9	Y	4209	4209	1	-0-
01		21359 X	8790	-0-	-12569	-0-	6403	3	2387	9	Y	2170	2170	1	-0-
02		15428 X	7967	-0-	-7461	-0-	5831	3	2136	9	Y	1942	1942	1	-0-
03		17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	13177	3	4682	9	Y	4256	4256	1	-0-
04		15960 X	15153	-0-	-807	-0-	11394	3	3759	9	Y	3417	3416	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
11		14220 X	14037	-0-	-183	-0-	10267	3	3770	9	Y	3427	3427	1	-0-
12		14694 X	13369	-0-	-1325	-0-	9774	3	3595	9	Y	3268	3268	1	-0-
01		14694 X	12320	-0-	-2374	-0-	9066	3	3254	9	Y	2958	2958	1	-0-
02		13572 X	10700	-0-	-2872	-0-	7863	3	2837	9	Y	2579	2579	1	-0-
03		14508 X	11037	-0-	-3471	-0-	8032	3	3005	9	Y	2732	2732	1	-0-
04		14040 X	10554	-0-	-3486	-0-	7670	3	2884	9	Y	2622	2622	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 #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		23760 X	16514	-0-	-7246	-0-	14522 3	1992 9	N	1811	1811 1		-0-
12		23746 X	16535	-0-	-7211	-0-	14493 3	2042 9	N	1856	1856 1		-0-
01		23746 X	16581	-0-	-7165	-0-	14556 3	2025 9	N	1841	1841 1		-0-
02		17255 X	16691	-0-	-564	-0-	14790 3	1901 9	N	1728	1728 1		-0-
03		18445 X	17443	-0-	-1002	-0-	15495 3	1948 9	N	1771	1771 1		-0-
04		16500 X	15616	-0-	-884	-0-	13951 3	1665 9	N	1514	1514 1		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431													
11		17850 X	14814	-0-	-3036	-0-	11457 3	3357 9	Y	3052	3052 1		-0-
12		18445 X	13629	-0-	-4816	-0-	10543 3	3086 9	Y	2805	2805 1		-0-
01		18352 X	11788	-0-	-6564	-0-	8783 3	3005 9	Y	2732	2732 1		-0-
02		14326 X	11542	-0-	-2784	-0-	8500 3	3042 9	Y	2765	2765 1		-0-
03		15314 X	8794	-0-	-6520	-0-	6496 3	2298 9	Y	2089	2089 1		-0-
04		14820 X	8501	-0-	-6319	-0-	6563 3	1938 9	Y	1762	1762 1		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881													
11		24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	132 1	20395 3	Y	3467	3467 1		-0-
							3814 9						
12		21886 X	11894	-0-	-9992	-0-	128 1	8068 3	Y	3362	3362 1		-0-
							3698 9						
01		21886 X	12631	-0-	-9255	-0-	147 1	8588 3	Y	3542	3542 1		-0-
							3896 9						
02		23519 X	12158	-0-	-11361	-0-	188 1	8171 3	Y	3454	3454 1		-0-
							3799 9						
03		25141 X	11137	-0-	-14004	-0-	202 1	7572 3	Y	3057	3057 1		-0-
							3363 9						
04		24330 X	9797	-0-	-14533	-0-	37 1	6674 3	Y	2805	2805 1		-0-
							3086 9						

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981													
11		2520 X	168	-0-	-2352	-0-	128 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	182 3	86 9	Y	78	78 1		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	78 3	61 9	Y	55	55 1		-0-
*04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	659 3	229 9	Y	208	208 1		-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461													
11		35160 X	26590	-0-	-8570	-0-	24323 3	2267 9	N	2061	2061 1		-0-
12		36332 X	25315	-0-	-11017	-0-	23086 3	2229 9	N	2026	2026 1		-0-
01		34937 X	22962	-0-	-11975	-0-	21026 3	1936 9	N	1760	1760 1		-0-
02		27260 X	20070	-0-	-7190	-0-	18534 3	1536 9	N	1396	1396 1		-0-
03		28334 X	20882	-0-	-7452	-0-	19215 3	1667 9	N	1515	1515 1		-0-
04		26580 X	18843	-0-	-7737	-0-	17494 3	1349 9	N	1226	1226 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		23700 X	19826	-0-	-3874	-0-			15717	3	4109	9	Y	3735	3735	1		-0-
12		24490 X	19674	-0-	-4816	-0-			15703	3	3971	9	Y	3610	3610	1		-0-
01		24490 X	20250	-0-	-4240	-0-			16247	3	4003	9	Y	3639	3639	1		-0-
02		23055 X	18101	-0-	-4954	-0-			14546	3	3555	9	Y	3232	3232	1		-0-
03		21483 X	17617	-0-	-3866	-0-			14022	3	3595	9	Y	3268	3268	1		-0-
04		19830 X	17126	-0-	-2704	-0-			13661	3	3465	9	Y	3150	3150	1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581																		
11		44610 X	39391	-0-	-5219	-0-			33913	3	5478	9	N	4980	4980	1		-0-
12		46097 X	37318	-0-	-8779	-0-			32196	3	5122	9	N	4656	4656	1		-0-
01		46097 X	37217	-0-	-8880	-0-			32144	3	5073	9	N	4612	4612	1		-0-
02		41557 X	32351	-0-	-9206	-0-			28277	3	4074	9	N	3704	3704	1		-0-
03		44020 X	33080	-0-	-10940	-0-			29088	3	3992	9	N	3629	3629	1		-0-
04		39390 X	30096	-0-	-9294	-0-			26489	3	3607	9	N	3279	3279	1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598																		
11		40770 X	35530	-0-	-5240	-0-			30656	3	4874	9	N	4431	4431	1		-0-
12		42129 X	34565	-0-	-7564	-0-			29860	3	4705	9	N	4277	4277	1		-0-
01		42129 X	33784	-0-	-8345	-0-			29144	3	4640	9	N	4218	4218	1		-0-
02		38106 X	29730	-0-	-8376	-0-			26035	3	3695	9	N	3359	3359	1		-0-
03		39773 X	30440	-0-	-9333	-0-			26990	3	3450	9	N	3136	3136	1		-0-
04		35520 X	27723	-0-	-7797	-0-			24615	3	3108	9	N	2825	2825	1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931																		
11		12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-							N	-0-				-0-
12		10788 X	4710	-0-	-6078	-0-			3868	3	842	9	N	765	765	1		-0-
01		10788 X	5442	-0-	-5346	-0-			4154	3	1288	9	N	1171	1171	1		-0-
02		8468 X	5158	-0-	-3310	-0-			4148	3	1010	9	N	918	918	1		-0-
03		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-			4114	3	956	9	N	869	869	1		-0-
04		5280 X	4689	-0-	-591	-0-			3814	3	875	9	N	795	795	1		-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621																		
11		28680 X	27165	-0-	-1515	-0-			24934	3	2231	9	N	2028	2028	1		-0-
12		29636 X	26436	-0-	-3200	-0-			24334	3	2102	9	N	1911	1911	1		-0-
01		29636 X	24581	-0-	-5055	-0-			22638	3	1943	9	N	1766	1766	1		-0-
02		26274 X	23363	-0-	-2911	-0-			21591	3	1772	9	N	1611	1611	1		-0-
03		28086 X	22243	-0-	-5843	-0-			20799	3	1444	9	N	1313	1313	1		-0-
04		27180 X	20115	-0-	-7065	-0-			18819	3	1296	9	N	1178	1178	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921																		
11		1290 X	269	-0-	-1021	-0-			269	3			Y	-0-				-0-
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-							Y	-0-				-0-
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-							Y	-0-				-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-							Y	-0-				-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-				-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-				-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581																		
11		29550 X	22494	-0-	-7056	-0-			20329	3	2165	9	Y	1968	1968	1		-0-
12		30535 X	21979	-0-	-8556	-0-			19901	3	2078	9	Y	1889	1889	1		-0-
01		30535 X	20546	-0-	-9989	-0-			18658	3	1888	9	Y	1716	1716	1		-0-
02		24070 X	19027	-0-	-5043	-0-			17491	3	1536	9	Y	1396	1396	1		-0-
03		25730 X	20906	-0-	-4824	-0-			18878	3	2028	9	Y	1844	1844	1		-0-
04		22500 X	18460	-0-	-4040	-0-			16478	3	1982	9	Y	1802	1802	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															
MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		0 W	1723	-0-	1723	274845	9	1	1315	3	Y	363	363	1	-0-
12		0 W	708	-0-	708	275553	8	1	499	3	Y	183	183	1	-0-
01		0 W	634	-0-	634	276187	7	1	429	3	Y	180	180	1	-0-
02		0 W	88	-0-	88	276275	2	1	77	3	Y	8	8	1	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	276275					Y	-0-			-0-
04		0 W	736	-0-	736	277011	3	1	528	3	Y	186	186	1	-0-
							205	9							

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851															
11		8130 X	6622	-0-	-1508	-0-	4348	3	2274	9	Y	2067	2067	1	-0-
12		8401 X	5668	-0-	-2733	-0-	3732	3	1936	9	Y	1760	1760	1	-0-
01		8401 X	6066	-0-	-2335	-0-	3646	3	2420	9	Y	2200	2200	1	-0-
02		7337 X	4613	-0-	-2724	-0-	2861	3	1752	9	Y	1593	1593	1	-0-
03		7533 X	4414	-0-	-3119	-0-	2812	3	1602	9	Y	1456	1456	1	-0-
04		6630 X	4318	-0-	-2312	-0-	2752	3	1566	9	Y	1424	1424	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576															
11		34050 X	26883	-0-	-7167	-0-	24275	3	2608	9	Y	2371	2371	1	-0-
12		35185 X	25433	-0-	-9752	-0-	22955	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
01		34317 X	22804	-0-	-11513	-0-	20569	3	2235	9	Y	2032	2032	1	-0-
02		27173 X	19743	-0-	-7430	-0-	18037	3	1706	9	Y	1551	1551	1	-0-
03		29047 X	20874	-0-	-8173	-0-	19093	3	1781	9	Y	1619	1619	1	-0-
04		26880 X	19025	-0-	-7855	-0-	17427	3	1598	9	Y	1453	1453	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
11		14280 X	9724	-0-	-4556	-0-	7099	3	2625	9	Y	2386	2386	1	-0-
12		12834 X	10337	-0-	-2497	-0-	7478	3	2859	9	Y	2599	2599	1	-0-
01		11036 X	9718	-0-	-1318	-0-	6995	3	2723	9	Y	2475	2475	1	-0-
02		10324 X	8522	-0-	-1802	-0-	6050	3	2472	9	Y	2247	2247	1	-0-
03		10788 X	8660	-0-	-2128	-0-	6152	3	2508	9	Y	2280	2280	1	-0-
04		9990 X	7400	-0-	-2590	-0-	5335	3	2065	9	Y	1877	1877	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971															
11		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	55	1	8489	3	Y	454	454	1	-0-
12		8711 X	4420	-0-	-4291	-0-	499	9	4106	3	Y	226	226	1	-0-
01		4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	65	1	3554	3	Y	200	200	1	-0-
02		8729 X	243	-0-	-8486	-0-	249	9	177	3	Y	56	56	1	-0-
03		9331 X	479	-0-	-8852	-0-	61	1	467	3	Y	-0-			-0-
04		9030 X	346	-0-	-8684	-0-	220	9	250	3	Y	86	86	1	-0-
							4	1							
							62	9							
							12	1							
							1	1							
							95	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4890 X	3341	-0-	-1549	-0-	2420 3	921 9	Y	837	837 1		-0-
12		5053 X	4298	-0-	-755	-0-	3169 3	1129 9	Y	1026	1026 1		-0-
01		5053 X	4457	-0-	-596	-0-	3013 3	1444 9	Y	1313	1313 1		-0-
02		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4166 3	969 9	Y	881	881 1		-0-
03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4223 3	1064 9	Y	967	967 1		-0-
*04		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3497 3	802 9	Y	729	729 1		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881													
11		T. A.	3723	-0-	3723	280659	14 1	2023 3	Y	1533	1533 1		-0-
							1686 9						
12		T. A.	3817	-0-	3817	284476	2 1	1836 3	Y	1799	1799 1		-0-
							1979 9						
01		T. A.	5294	-0-	5294	289770	2 1	3609 3	Y	1530	1530 1		-0-
							1683 9						
02		T. A.	4070	-0-	4070	293840	3 1	2462 3	Y	1459	1459 1		-0-
							1605 9						
03		T. A.	2743	-0-	2743	296583	3 1	1304 3	Y	1305	1305 1		-0-
							1436 9						
04		T. A.	2011	-0-	2011	298594	1116 3	895 9	Y	814	814 1		-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471													
11		15030 X	11129	-0-	-3901	-0-	10229 3	900 9	Y	818	818 1		-0-
12		15531 X	10381	-0-	-5150	-0-	9506 3	875 9	Y	795	795 1		-0-
01		14322 X	10050	-0-	-4272	-0-	9152 3	898 9	Y	816	816 1		-0-
02		12412 X	11078	-0-	-1334	-0-	10396 3	682 9	Y	620	620 1		-0-
03		12059 X	10731	-0-	-1328	-0-	9970 3	761 9	Y	692	692 1		-0-
04		11130 X	9620	-0-	-1510	-0-	8899 3	721 9	Y	655	655 1		-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026													
11		14100 X	10184	-0-	-3916	-0-	9226 3	958 9	Y	871	871 1		-0-
12		14322 X	10232	-0-	-4090	-0-	9269 3	963 9	Y	875	875 1		-0-
01		12431 X	9766	-0-	-2665	-0-	8846 3	920 9	Y	836	836 1		-0-
02		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	10781 3	936 9	Y	851	851 1		-0-
03		10571 X	10422	-0-	-149	-0-	9655 3	767 9	Y	697	697 1		-0-
04		10170 X	9094	-0-	-1076	-0-	8446 3	648 9	Y	589	589 1		-0-

SCHEDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621													
11		21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	15544 3	5630 9	Y	5118	5118 1		-0-
12		21173 X	19970	-0-	-1203	-0-	14659 3	5311 9	Y	4828	4828 1		-0-
01		21173 X	17682	-0-	-3491	-0-	13258 3	4424 9	Y	4022	4022 1		-0-
02		19720 X	14851	-0-	-4869	-0-	11014 3	3837 9	Y	3488	3488 1		-0-
03		21080 X	14632	-0-	-6448	-0-	10943 3	3689 9	Y	3354	3354 1		-0-
04		20400 X	12288	-0-	-8112	-0-	9428 3	2860 9	Y	2600	2600 1		-0-

SCHEDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621													
11		25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	19023 3	6699 9	Y	6090	6089 1	1 8	-0-
12		25668 X	24129	-0-	-1539	-0-	18049 3	6080 9	Y	5527	5527 1		-0-
01		25668 X	21959	-0-	-3709	-0-	16469 3	5490 9	Y	4991	4991 1		-0-
02		25810 X	18786	-0-	-7024	-0-	14032 3	4754 9	Y	4322	4322 1		-0-
03		26567 X	18974	-0-	-7593	-0-	14138 3	4836 9	Y	4396	4396 1		-0-
04		25710 X	16729	-0-	-8981	-0-	12374 3	4355 9	Y	3959	3959 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHEDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		46260 X	37454	-0-	-8806	-0-	27137	3	10317	9	Y	9379	9379	1	-0-
12		47802 X	38330	-0-	-9472	-0-	28162	3	10168	9	Y	9244	9244	1	-0-
01		47802 X	32912	-0-	-14890	-0-	24214	3	8698	9	Y	7907	7907	1	-0-
02		34887 X	29546	-0-	-5341	-0-	21801	3	7745	9	Y	7041	7041	1	-0-
03		37293 X	28999	-0-	-8294	-0-	21440	3	7559	9	Y	6872	6872	1	-0-
04		36090 X	27742	-0-	-8348	-0-	20614	3	7128	9	Y	6480	6480	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581															
11		11850 X	13	-0-	-11837	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		12245 X	9200	-0-	-3045	-0-	6448	3	2752	9	Y	2502	2502	1	-0-
01		12214 X	5362	-0-	-6852	-0-	3613	3	1749	9	Y	1590	1590	1	-0-
02		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	5931	3	2367	9	Y	2152	2152	1	-0-
03		9207 X	8561	-0-	-646	-0-	6154	3	2407	9	Y	2188	2188	1	-0-
04		8910 X	7708	-0-	-1202	-0-	5527	3	2181	9	Y	1983	1983	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731															
11		12840 X	39	-0-	-12801	-0-	33	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
12		21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	16630	3	4894	9	Y	4449	4449	1	-0-
01		18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	14750	3	3705	9	Y	3368	3368	1	-0-
02		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	12511	3	3337	9	Y	3034	3034	1	-0-
03		18290 X	14184	-0-	-4106	-0-	11549	3	2635	9	Y	2395	2395	1	-0-
04		17700 X	12970	-0-	-4730	-0-	11005	3	1965	9	Y	1786	1786	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591															
11		11520 X	9001	-0-	-2519	-0-	6993	3	2008	9	Y	1825	1825	1	-0-
12		16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	11359	3	5240	9	Y	4764	4764	1	-0-
01		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	10193	3	3926	9	Y	3569	3569	1	-0-
02		15370 X	462	-0-	-14908	-0-	205	3	257	9	Y	234	234	1	-0-
03		16585 X	102	-0-	-16483	-0-	85	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
04		16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-					Y	-0-			-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681															
11		12750 X	6970	-0-	-5780	-0-	5360	3	1610	9	Y	1464	1464	1	-0-
12		13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-			-0-
01		13175 X	3449	-0-	-9726	-0-	2451	3	998	9	Y	907	904	1	-0-
02		14326 X	8282	-0-	-6044	-0-	6086	3	2196	9	Y	1996	1996	1	-0-
03		15314 X	10131	-0-	-5183	-0-	7578	3	2553	9	Y	2321	2321	1	-0-
*04		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	6180	3	2184	9	Y	1985	1985	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841															
11		20730 X	580	-0-	-20150	-0-	463	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
12		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	-0-			-0-
01		20057 X	7157	-0-	-12900	-0-	5253	3	1904	9	Y	1731	1731	1	-0-
02		18589 X	5466	-0-	-13123	-0-	4065	3	1401	9	Y	1274	1274	1	-0-
03		17298 X	4363	-0-	-12935	-0-	3299	3	1064	9	Y	967	967	1	-0-
04		6930 X	6831	-0-	-99	-0-	5232	3	1599	9	Y	1454	1454	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871															
11		53400 X	26819	-0-	-26581	-0-	21472	3	5347	9	Y	4861	4861	1	-0-
12		50747 X	-0-	-0-	-50747	-0-					Y	-0-			-0-
01		46407 X	9341	-0-	-37066	-0-	7302	3	2039	9	Y	1854	1854	1	-0-
02		34191 X	25353	-0-	-8838	-0-	20260	3	5093	9	Y	4630	4630	1	-0-
03		36549 X	23375	-0-	-13174	-0-	18391	3	4984	9	Y	4531	4531	1	-0-
04		26820 X	23685	-0-	-3135	-0-	18948	3	4737	9	Y	4306	4306	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID ->	275062	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13440 - 19491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)				M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	36750 X	13699	-0-	-23051	-0-	11158	3	2541	9	Y	2310	2310	1	-0-
12	37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	-0-			-0-
01	37510 X	9539	-0-	-27971	-0-	7561	3	1978	9	Y	1798	1798	1	-0-
02	32219 X	17625	-0-	-14594	-0-	14093	3	3532	9	Y	3211	3211	1	-0-
03	33852 X	17487	-0-	-16365	-0-	14016	3	3471	9	Y	3155	3155	1	-0-
*04	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	14593	3	3506	9	Y	3187	3187	1	-0-

LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID ->	275065	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	13351	PERF.13560 - 19211				
11	48090 X	12764	-0-	-35326	-0-	10154	3	2610	9	Y	2373	2373	1	-0-
12	46066 X	24849	-0-	-21217	-0-	17957	3	6892	9	Y	6265	6265	1	-0-
01	43424 X	43424	-0-	-0-	-0-	32389	3	11035	9	Y	10032	10032	1	-0-
02	30595 X	22414	-0-	-8181	-0-	17575	3	4839	9	Y	4399	4399	1	-0-
03	32240 X	20303	-0-	-11937	-0-	15915	3	4388	9	Y	3989	3989	1	-0-
04	31650 X	20011	-0-	-11639	-0-	15728	3	4283	9	Y	3894	3894	1	-0-

LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID ->	275122	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	13354	PERF.13530 - 19081				
11	51510 X	21284	-0-	-30226	-0-	16222	3	5062	9	Y	4602	4602	1	-0-
12	53227 X	-0-	-0-	-53227	-0-					Y	-0-			-0-
01	41168 X	17514	-0-	-23654	-0-	13231	3	4283	9	Y	3894	3894	1	-0-
02	41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	31255	3	10142	9	Y	9220	9220	1	-0-
03	37913 X	37591	-0-	-322	-0-	28306	3	9285	9	Y	8441	8441	1	-0-
*04	32681 X	32681	-0-	-0-	-0-	24700	3	7981	9	Y	7255	7255	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID ->	275247	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12802	PERF.12949 - 20100				
11	35250 X	25079	-0-	-10171	-0-	21893	3	3186	9	N	2896	2896	1	-0-
12	36425 X	23133	-0-	-13292	-0-	20220	3	2913	9	N	2648	2648	1	-0-
01	34100 X	21667	-0-	-12433	-0-	18976	3	2691	9	N	2446	2446	1	-0-
02	24882 X	20052	-0-	-4830	-0-	17844	3	2208	9	N	2007	2007	1	-0-
03	26598 X	20124	-0-	-6474	-0-	18061	3	2063	9	N	1875	1875	1	-0-
04	25080 X	15672	-0-	-9408	-0-	14106	3	1566	9	N	1424	1424	1	-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	275609	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12884	PERF.13021 - 18189				
11	19350 X	12802	-0-	-6548	-0-	11025	3	1777	9	Y	1615	1615	1	-0-
12	19995 X	12626	-0-	-7369	-0-	10919	3	1707	9	Y	1552	1552	1	-0-
01	18290 X	12296	-0-	-5994	-0-	10758	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	12827	3	1432	9	Y	1302	1302	1	-0-
03	13919 X	13308	-0-	-611	-0-	12047	3	1261	9	Y	1146	1146	1	-0-
04	12810 X	11869	-0-	-941	-0-	10727	3	1142	9	Y	1038	1038	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID ->	275851	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12860 - 20161				
11	26250 X	19286	-0-	-6964	-0-	16758	3	2528	9	N	2298	2298	1	-0-
12	27125 X	19199	-0-	-7926	-0-	16747	3	2452	9	N	2229	2229	1	-0-
01	26598 X	17338	-0-	-9260	-0-	15164	3	2174	9	N	1976	1976	1	-0-
02	20735 X	15172	-0-	-5563	-0-	13131	3	2041	9	N	1855	1855	1	-0-
03	22134 X	16622	-0-	-5512	-0-	14449	3	2173	9	N	1975	1975	1	-0-
04	19290 X	15297	-0-	-3993	-0-	13339	3	1958	9	N	1780	1780	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID ->	276209	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	13129	PERF.13280 - 19181				
11	28110 X	14480	-0-	-13630	-0-	10895	3	3585	9	Y	3259	3259	1	-0-
12	29047 X	12788	-0-	-16259	-0-	9627	3	3161	9	Y	2874	2874	1	-0-
01	28272 X	10022	-0-	-18250	-0-	7496	3	2526	9	Y	2296	2296	1	-0-
02	21750 X	8380	-0-	-13370	-0-	6272	3	2108	9	Y	1916	1916	1	-0-
03	19127 X	7508	-0-	-11619	-0-	5637	3	1871	9	Y	1701	1701	1	-0-
04	14490 X	3701	-0-	-10789	-0-	2796	3	905	9	Y	823	823	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
DEBILL 01				WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		33750 X	17406	-0-	-16344	-0-	13968 3	3438 9	Y	Y	3125	3125 1		-0-
12		29977 X	20924	-0-	-9053	-0-	16899 3	4025 9	Y	Y	3659	3659 1		-0-
01		25234 X	18013	-0-	-7221	-0-	14478 3	3535 9	Y	Y	3214	3214 1		-0-
02		21199 X	15296	-0-	-5903	-0-	12283 3	3013 9	Y	Y	2739	2739 1		-0-
03		20925 X	14884	-0-	-6041	-0-	11976 3	2908 9	Y	Y	2644	2644 1		-0-
04		20250 X	12890	-0-	-7360	-0-	10371 3	2519 9	Y	Y	2290	2290 1		-0-

DEBILL 01				WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282		
11		32820 X	17581	-0-	-15239	-0-	13831 3	3750 9	Y	Y	3409	3409 1		-0-
12		28644 X	20093	-0-	-8551	-0-	15762 3	4331 9	Y	Y	3937	3937 1		-0-
01		27156 X	15663	-0-	-11493	-0-	12189 3	3474 9	Y	Y	3158	3158 1		-0-
02		23142 X	13147	-0-	-9995	-0-	10267 3	2880 9	Y	Y	2618	2618 1		-0-
03		21576 X	13080	-0-	-8496	-0-	10354 3	2726 9	Y	Y	2478	2478 1		-0-
04		19440 X	11780	-0-	-7660	-0-	9407 3	2373 9	Y	Y	2157	2157 1		-0-

THREE SISTERS 01				WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361		
11		34500 X	19804	-0-	-14696	-0-	17504 3	2300 9	N	N	2091	2091 1		-0-
12		32395 X	21192	-0-	-11203	-0-	18852 3	2340 9	N	N	2127	2127 1		-0-
01		29574 X	19887	-0-	-9687	-0-	17797 3	2090 9	N	N	1900	1900 1		-0-
02		21315 X	17487	-0-	-3828	-0-	15813 3	1674 9	N	N	1522	1522 1		-0-
03		22785 X	17404	-0-	-5381	-0-	15845 3	1559 9	N	N	1417	1417 1		-0-
04		20520 X	15892	-0-	-4628	-0-	14514 3	1378 9	N	N	1253	1253 1		-0-

WILBUR EDEN 01				WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035 - 18361		
11		23940 X	16242	-0-	-7698	-0-	14526 3	1716 9	Y	Y	1560	1560 1		-0-
12		22351 X	14834	-0-	-7517	-0-	13286 3	1548 9	Y	Y	1407	1407 1		-0-
01		21328 X	15005	-0-	-6323	-0-	13423 3	1582 9	Y	Y	1438	1438 1		-0-
02		16646 X	15643	-0-	-1003	-0-	14287 3	1356 9	Y	Y	1233	1233 1		-0-
03		17794 X	14635	-0-	-3159	-0-	13355 3	1280 9	Y	Y	1164	1164 1		-0-
04		16230 X	13529	-0-	-2701	-0-	12401 3	1128 9	Y	Y	1025	1025 1		-0-

SCHENDEL 02				WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701		
11		40770 X	27579	-0-	-13191	-0-	21383 3	6196 9	Y	Y	5633	5633 1		-0-
12		40331 X	27554	-0-	-12777	-0-	21537 3	6017 9	Y	Y	5470	5470 1		-0-
01		38564 X	25000	-0-	-13564	-0-	19185 3	5815 9	Y	Y	5286	5286 1		-0-
02		28420 X	24001	-0-	-4419	-0-	17939 3	6062 9	Y	Y	5511	5511 1		-0-
03		28489 X	22637	-0-	-5852	-0-	17643 3	4994 9	Y	Y	4540	4540 1		-0-
04		27570 X	20837	-0-	-6733	-0-	16253 3	4584 9	Y	Y	4167	4167 1		-0-

SCHENDEL 02				WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541		
11		45840 X	29412	-0-	-16428	-0-	20918 3	8494 9	Y	Y	7722	7722 1		-0-
12		44206 X	27261	-0-	-16945	-0-	19770 3	7491 9	Y	Y	6810	6810 1		-0-
01		39990 X	24452	-0-	-15538	-0-	17625 3	6827 9	Y	Y	6206	6206 1		-0-
02		26622 X	17742	-0-	-8880	-0-	13132 3	4610 9	Y	Y	4191	4191 1		-0-
03		28458 X	16513	-0-	-11945	-0-	12332 3	4181 9	Y	Y	3801	3801 1		-0-
04		27540 X	7326	-0-	-20214	-0-	5607 3	1719 9	Y	Y	1563	1563 1		-0-

LISKA 01				WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741		
11		16320 X	60	-0-	-16260	-0-	48 3	12 9	Y	Y	11	11 1		-0-
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		14291 X	4614	-0-	-9677	-0-	3225 3	1389 9	Y	Y	1263	1263 1		-0-
02		11397 X	1017	-0-	-10380	-0-	559 3	458 9	Y	Y	416	416 1		-0-
03		5301 X	50	-0-	-5251	-0-	22 3	28 9	Y	Y	25	25 1		-0-
04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
THREE SISTERS 01		WELL #:		22H	RRCID ->	276908	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.12910 - 20371
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	34590	X	21215	-0-	-13375	-0-	18429 3	2786 9	N	2533	2533 1	-0-
12	32519	X	22259	-0-	-10260	-0-	19451 3	2808 9	N	2553	2553 1	-0-
01	30101	X	14735	-0-	-15366	-0-	12579 3	2156 9	N	1960	1960 1	-0-
02	25259	X	14884	-0-	-10375	-0-	12983 3	1901 9	N	1728	1728 1	-0-
03	24087	X	16893	-0-	-7194	-0-	15011 3	1882 9	N	1711	1711 1	-0-
04	21540	X	15763	-0-	-5777	-0-	14082 3	1681 9	N	1528	1528 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		24H	RRCID ->	276909	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.12960 - 20533
11	36090	X	20897	-0-	-15193	-0-	18709 3	2188 9	N	1989	1989 1	-0-
12	34255	X	27115	-0-	-7140	-0-	24435 3	2680 9	N	2436	2436 1	-0-
01	31403	X	25750	-0-	-5653	-0-	23319 3	2431 9	N	2210	2210 1	-0-
02	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	21911 3	2069 9	N	1881	1881 1	-0-
03	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	24084 3	2152 9	N	1956	1956 1	-0-
04	24600	X	23866	-0-	-734	-0-	21931 3	1935 9	N	1759	1759 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000 - 20402
11	35610	X	23309	-0-	-12301	-0-	20594 3	2715 9	N	2468	2468 1	-0-
12	33511	X	22220	-0-	-11291	-0-	19769 3	2451 9	N	2228	2228 1	-0-
01	30721	X	24376	-0-	-6345	-0-	21813 3	2563 9	N	2330	2330 1	-0-
02	22243	X	21418	-0-	-825	-0-	19324 3	2094 9	N	1904	1904 1	-0-
03	23777	X	18712	-0-	-5065	-0-	16885 3	1827 9	N	1661	1661 1	-0-
04	23010	X	14017	-0-	-8993	-0-	12374 3	1643 9	N	1494	1494 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.12893 - 20552
11	34650	X	23828	-0-	-10822	-0-	21178 3	2650 9	N	2409	2409 1	-0-
12	31434	X	26842	-0-	-4592	-0-	23916 3	2926 9	N	2660	2660 1	-0-
01	29605	X	16508	-0-	-13097	-0-	14763 3	1745 9	N	1586	1586 1	-0-
02	25578	X	14397	-0-	-11181	-0-	12856 3	1541 9	N	1401	1401 1	-0-
03	26846	X	14514	-0-	-12332	-0-	13055 3	1459 9	N	1326	1326 1	-0-
04	25980	X	13933	-0-	-12047	-0-	12554 3	1379 9	N	1254	1254 1	-0-

IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775 - 19532
11	46200	X	26628	-0-	-19572	-0-	20993 3	5635 9	N	5123	5123 1	-0-
12	38161	X	24174	-0-	-13987	-0-	19225 3	4949 9	N	4499	4499 1	-0-
01	38161	X	25935	-0-	-12226	-0-	20790 3	5145 9	N	4677	4677 1	-0-
02	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	18565 3	4270 9	N	3882	3882 1	-0-
03	26536	X	22453	-0-	-4083	-0-	18139 3	4314 9	N	3922	3922 1	-0-
04	25680	X	20005	-0-	-5675	-0-	16080 3	3925 9	N	3568	3568 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065 - 20421
11	31860	X	12867	-0-	-18993	-0-	11106 3	1761 9	N	1601	1601 1	-0-
12	29233	X	14786	-0-	-14447	-0-	12993 3	1793 9	N	1630	1630 1	-0-
01	26629	X	19985	-0-	-6644	-0-	17710 3	2275 9	N	2068	2068 1	-0-
02	18502	X	17953	-0-	-549	-0-	15648 3	2305 9	N	2095	2095 1	-0-
03	19778	X	18682	-0-	-1096	-0-	16275 3	2407 9	N	2188	2188 1	-0-
04	19140	X	16041	-0-	-3099	-0-	13965 3	2076 9	N	1887	1887 1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13370 - 17172
11	47220	X	23408	-0-	-23812	-0-	17436 3	5972 9	Y	5429	5429 1	-0-
12	38657	X	26162	-0-	-12495	-0-	19761 3	6401 9	Y	5819	5819 1	-0-
01	38657	X	23229	-0-	-15428	-0-	17243 3	5986 9	Y	5442	5442 1	-0-
02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	14338 3	4615 9	Y	4195	4195 1	-0-
03	27745	X	18516	-0-	-9229	-0-	14145 3	4371 9	Y	3974	3974 1	-0-
04	25320	X	16528	-0-	-8792	-0-	12700 3	3828 9	Y	3480	3480 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																
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082																
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	EOM BALANCE	
11		48240 X	18443	-0-	-29797	-0-		14297	3	4146	9	Y	3769	3769	1	-0-
12		38533 X	19880	-0-	-18653	-0-		15411	3	4469	9	Y	4063	4063	1	-0-
01		33325 X	18566	-0-	-14759	-0-		13976	3	4590	9	Y	4173	4173	1	-0-
02		14717 X	14717	-0-	-0-	-0-		11373	3	3344	9	Y	3040	3040	1	-0-
03		22072 X	13511	-0-	-8561	-0-		10449	3	3062	9	Y	2784	2784	1	-0-
04		19230 X	11211	-0-	-8019	-0-		8674	3	2537	9	Y	2306	2306	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292																
11		66450 X	24396	-0-	-42054	-0-		19707	3	4689	9	Y	4263	4263	1	-0-
12		68665 X	22486	-0-	-46179	-0-		18295	3	4191	9	Y	3810	3810	1	-0-
01		30008 X	19823	-0-	-10185	-0-		16211	3	3612	9	Y	3284	3284	1	-0-
02		17054 X	17054	-0-	-0-	-0-		14017	3	3037	9	Y	2761	2761	1	-0-
03		23281 X	16643	-0-	-6638	-0-		13552	3	3091	9	Y	2810	2810	1	-0-
04		22530 X	13724	-0-	-8806	-0-		11177	3	2547	9	Y	2315	2315	1	-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524																
11		34890 X	19530	-0-	-15360	-0-		15412	3	4118	9	N	3744	3744	1	-0-
12		27683 X	18352	-0-	-9331	-0-		14755	3	3597	9	N	3270	3270	1	-0-
01		27125 X	16664	-0-	-10461	-0-		13341	3	3323	9	N	3021	3021	1	-0-
02		15907 X	15907	-0-	-0-	-0-		13026	3	2881	9	N	2619	2619	1	-0-
03		19034 X	14365	-0-	-4669	-0-		11662	3	2703	9	N	2457	2457	1	-0-
04		18420 X	12471	-0-	-5949	-0-		10075	3	2396	9	N	2178	2178	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292																
11		0 W	35397	-0-	35397	102598		28881	3	6516	9	Y	5924	5924	1	-0-
12		0 W	30192	-0-	30192	132790		24719	3	5473	9	Y	4975	4975	1	-0-
01		159192 X	26402	-0-	-132790	-0-		21643	3	4759	9	Y	4326	4326	1	-0-
02		19076 X	19076	-0-	-0-	-0-		15581	3	3495	9	Y	3177	3177	1	-0-
03		36580 X	15992	-0-	-20588	-0-		13119	3	2873	9	Y	2612	2608	1	4 8
04		35400 X	8986	-0-	-26414	-0-		7439	3	1547	9	Y	1406	1406	1	-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530																
11		32370 X	17376	-0-	-14994	-0-		13811	3	3565	9	N	3241	3241	1	-0-
12		29264 X	16650	-0-	-12614	-0-		13145	3	3505	9	N	3186	3186	1	-0-
01		27404 X	18373	-0-	-9031	-0-		14739	3	3634	9	N	3304	3304	1	-0-
02		22330 X	16869	-0-	-5461	-0-		14061	3	2808	9	N	2553	2553	1	-0-
03		20894 X	16704	-0-	-4190	-0-		13969	3	2735	9	N	2486	2486	1	-0-
04		17790 X	15401	-0-	-2389	-0-		12920	3	2481	9	N	2255	2255	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192																
11		87450 X	27287	-0-	-60163	-0-		20846	3	6441	9	Y	5855	5855	1	-0-
12		0 W	25241	-0-	25241	25241		19191	3	6050	9	Y	5500	5500	1	-0-
01		0 W	21959	-0-	21959	47200		16852	3	5107	9	Y	4643	4643	1	-0-
02		0 W	18371	-0-	18371	65571		14276	3	4095	9	Y	3723	3723	1	-0-
03		0 W	19302	-0-	19302	84873		14889	3	4413	9	Y	4012	4012	1	-0-
04		0 W	17211	-0-	17211	102084		13420	3	3791	9	Y	3446	3446	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052																
11		101910 X	31807	-0-	-70103	-0-		23952	3	7855	9	Y	7141	7141	1	-0-
12		50437 X	29206	-0-	-21231	-0-		22174	3	7032	9	Y	6393	6393	1	-0-
01		40517 X	28606	-0-	-11911	-0-		21784	3	6822	9	Y	6202	6202	1	-0-
02		30943 X	26019	-0-	-4924	-0-		19980	3	6039	9	Y	5490	5490	1	-0-
03		32860 X	23604	-0-	-9256	-0-		18178	3	5426	9	Y	4933	4933	1	-0-
04		31800 X	22020	-0-	-9780	-0-		17171	3	4849	9	Y	4408	4408	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	AMT	CODE	AMT	
11		61620 X	27504	-0-	-34116	-0-		21098	3	6406	9	Y	5824
12		63674 X	25858	-0-	-37816	-0-		19655	3	6203	9	Y	5639
01		47399 X	23425	-0-	-23974	-0-		18002	3	5423	9	Y	4930
02		33118 X	19897	-0-	-13221	-0-		15370	3	4527	9	Y	4115
03		30194 X	18705	-0-	-11489	-0-		14282	3	4423	9	Y	4021
04		27510 X	14391	-0-	-13119	-0-		10452	3	3939	9	Y	3581

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132													
11		73950 X	19055	-0-	-54895	-0-		14605	3	4450	9	Y	4045
12		76415 X	18389	-0-	-58026	-0-		14310	3	4079	9	Y	3708
01		33480 X	18617	-0-	-14863	-0-		14763	3	3854	9	Y	3504
02		31320 X	15151	-0-	-16169	-0-		12039	3	3112	9	Y	2829
03		25823 X	15385	-0-	-10438	-0-		12279	3	3106	9	Y	2824
04		19050 X	13462	-0-	-5588	-0-		10733	3	2729	9	Y	2481

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392													
11		103800 X	34831	-0-	-68969	-0-		24401	3	10430	9	Y	9482
12		107260 X	30676	-0-	-76584	-0-		21576	3	9100	9	Y	8273
01		107260 X	-0-	-0-	-107260	-0-						Y	-0-
02		44718 X	14400	-0-	-30318	-0-		9736	3	4664	9	Y	4240
03		36704 X	19135	-0-	-17569	-0-		13246	3	5889	9	Y	5354
04		34830 X	15298	-0-	-19532	-0-		10801	3	4497	9	Y	4088

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040													
11		91890 X	38132	-0-	-53758	-0-		27704	3	10428	9	Y	9480
12		94953 X	17907	-0-	-77046	-0-		13116	3	4791	9	Y	4355
01		94953 X	-0-	-0-	-94953	-0-						Y	-0-
02		42659 X	13412	-0-	-29247	-0-		9361	3	4051	9	Y	3683
03		39401 X	21755	-0-	-17646	-0-		15501	3	6254	9	Y	5685
04		38130 X	18587	-0-	-19543	-0-		13344	3	5243	9	Y	4766

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272													
11		84870 X	24781	-0-	-60089	-0-		17895	3	6886	9	N	6260
12		87699 X	18263	-0-	-69436	-0-		13425	3	4838	9	N	4398
01		87699 X	-0-	-0-	-87699	-0-						N	-0-
02		34220 X	17677	-0-	-16543	-0-		12895	3	4782	9	N	4347
03		29357 X	21767	-0-	-7590	-0-		15678	3	6089	9	N	5535
04		24780 X	12498	-0-	-12282	-0-		8806	3	3692	9	N	3356

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662													
11		112830 X	26333	-0-	-86497	-0-		18351	3	7982	9	Y	7256
12		116591 X	23065	-0-	-93526	-0-		16324	3	6741	9	Y	6128
01		116591 X	16252	-0-	-100339	-0-		10711	3	5541	9	Y	5037
02		31784 X	18519	-0-	-13265	-0-		12187	3	6332	9	Y	5756
03		27683 X	14916	-0-	-12767	-0-		9982	3	4934	9	Y	4485
04		26340 X	9142	-0-	-17198	-0-		6742	3	2400	9	Y	2182

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982													
11		108450 X	23386	-0-	-85064	-0-		15927	3	7459	9	Y	6781
12		112065 X	18825	-0-	-93240	-0-		12845	3	5980	9	Y	5436
01		112065 X	12394	-0-	-99671	-0-		8287	3	4107	9	Y	3734
02		26535 X	18924	-0-	-7611	-0-		12911	3	6013	9	Y	5466
03		24180 X	14512	-0-	-9668	-0-		10065	3	4447	9	Y	4043
04		23400 X	10576	-0-	-12824	-0-		7157	3	3419	9	Y	3108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		109110 X	27903	-0-	-81207	-0-	20218	3	7685	9	Y	6986	6986	1	-0-
12		112747 X	27269	-0-	-85478	-0-	19868	3	7401	9	Y	6728	6728	1	-0-
01		112747 X	17763	-0-	-94984	-0-	12276	3	5487	9	Y	4988	4988	1	-0-
02		26970 X	26234	-0-	-736	-0-	18631	3	7603	9	Y	6912	6912	1	-0-
03		28830 X	24162	-0-	-4668	-0-	17366	3	6796	9	Y	6178	6178	1	-0-
04		27900 X	21048	-0-	-6852	-0-	15247	3	5801	9	Y	5274	5274	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089															
11		101100 X	34151	-0-	-66949	-0-	24231	3	9920	9	Y	9018	9018	1	-0-
12		104470 X	26070	-0-	-78400	-0-	17432	3	8638	9	Y	7853	7853	1	-0-
01		104470 X	25028	-0-	-79442	-0-	17967	3	7061	9	Y	6419	6419	1	-0-
02		41267 X	25395	-0-	-15872	-0-	18630	3	6765	9	Y	6150	6150	1	-0-
03		36797 X	23865	-0-	-12932	-0-	17649	3	6216	9	Y	5651	5651	1	-0-
04		34140 X	21453	-0-	-12687	-0-	15942	3	5511	9	Y	5010	5010	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912															
11		79020 X	32031	-0-	-46989	-0-	21778	3	10253	9	Y	9321	9321	1	-0-
12		81654 X	31257	-0-	-50397	-0-	21694	3	9563	9	Y	8694	8691	1	-0-
01		81654 X	24230	-0-	-57424	-0-	17154	3	7076	9	Y	6433	6433	1	-0-
02		38396 X	25758	-0-	-12638	-0-	18753	3	7005	9	Y	6368	6368	1	-0-
03		34565 X	24661	-0-	-9904	-0-	18125	3	6536	9	Y	5942	5942	1	-0-
04		32040 X	22088	-0-	-9952	-0-	16455	3	5633	9	Y	5121	5121	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104															
11		95160 X	32347	-0-	-62813	-0-	21567	3	10780	9	Y	9800	9800	1	-0-
12		98332 X	26724	-0-	-71608	-0-	18378	3	8346	9	Y	7587	7587	1	-0-
01		98332 X	27648	-0-	-70684	-0-	19400	3	8248	9	Y	7498	7498	1	-0-
02		38193 X	22853	-0-	-15340	-0-	16360	3	6493	9	Y	5903	5903	1	-0-
03		35092 X	21671	-0-	-13421	-0-	15745	3	5926	9	Y	5387	5387	1	-0-
04		32340 X	19651	-0-	-12689	-0-	14609	3	5042	9	Y	4584	4584	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002															
11		81630 X	29775	-0-	-51855	-0-	20391	3	9384	9	Y	8531	8531	1	-0-
12		84351 X	33260	-0-	-51091	-0-	23288	3	9972	9	Y	9065	9065	1	-0-
01		84351 X	28851	-0-	-55500	-0-	20809	3	8042	9	Y	7311	7311	1	-0-
02		38164 X	24999	-0-	-13165	-0-	17660	3	7339	9	Y	6672	6672	1	-0-
03		34162 X	23773	-0-	-10389	-0-	16997	3	6776	9	Y	6160	6160	1	-0-
04		32190 X	20599	-0-	-11591	-0-	15070	3	5529	9	Y	5026	5026	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362															
11		21556130 X	30485	-0-	-1525645	-0-	22381	3	8104	9	Y	7367	7367	1	-0-
12		35608001 X	23699	-0-	-5584302	-0-	17349	3	6350	9	Y	5773	5773	1	-0-
01		35608001 X	26582	-0-	-5581419	-0-	19659	3	6923	9	Y	6294	6294	1	-0-
02		29464 X	23698	-0-	-5766	-0-	17559	3	6139	9	Y	5581	5580	1	-0-
03		31496 X	22970	-0-	-8526	-0-	16928	3	6042	9	Y	5493	5493	1	-0-
04		30480 X	19639	-0-	-10841	-0-	14760	3	4879	9	Y	4435	4435	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282															
11		642360 X	29460	-0-	-612900	-0-	20920	3	8540	9	Y	7764	7764	1	-0-
12		663772 X	30511	-0-	-633261	-0-	21452	3	9059	9	Y	8235	8235	1	-0-
01		663772 X	26841	-0-	-636931	-0-	19010	3	7831	9	Y	7119	7119	1	-0-
02		32422 X	21930	-0-	-10492	-0-	15488	3	6442	9	Y	5856	5856	1	-0-
03		30504 X	21449	-0-	-9055	-0-	15173	3	6276	9	Y	5705	5705	1	-0-
04		29520 X	21506	-0-	-8014	-0-	15577	3	5929	9	Y	5390	5390	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		66750 X	30648	-0-	-36102	-0-	21356	3	9292	9	Y	8447	8447	1	-0-
12		68975 X	26765	-0-	-42210	-0-	18696	3	8069	9	Y	7335	7335	1	-0-
01		68975 X	24132	-0-	-44843	-0-	17084	3	7048	9	Y	6407	6407	1	-0-
02		29638 X	18452	-0-	-11186	-0-	13032	3	5420	9	Y	4927	4927	1	-0-
03		31682 X	13329	-0-	-18353	-0-	9634	3	3695	9	Y	3359	3359	1	-0-
04		30660 X	25215	-0-	-54445	-0-	19034	3	6181	9	Y	5619	5619	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066															
11		99390 X	22683	-0-	-76707	-0-	15817	3	6866	9	Y	6242	6242	1	-0-
12		102703 X	10900	-0-	-91803	-0-	7343	3	3557	9	Y	3234	3234	1	-0-
01		102703 X	-0-	-0-	-102703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		35815 X	35042	-0-	-773	-0-	25205	3	9837	9	Y	8943	8943	1	-0-
03		49195 X	49195	-0-	-0-	-0-	35355	3	13840	9	Y	12582	12581	1	1 8
*04		40947 X	40947	-0-	-0-	-0-	29330	3	11617	9	Y	10561	10561	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418															
11		66060 X	56582	-0-	-9478	-0-	45483	3	11099	9	N	10090	10090	1	-0-
12		68262 X	53895	-0-	-14367	-0-	43620	3	10275	9	N	9341	9341	1	-0-
01		68262 X	49661	-0-	-18601	-0-	40257	3	9404	9	N	8549	8549	1	-0-
02		63858 X	44846	-0-	-19012	-0-	36962	3	7884	9	N	7167	7167	1	-0-
03		62620 X	45459	-0-	-17161	-0-	37599	3	7860	9	N	7145	7145	1	-0-
04		56580 X	17511	-0-	-39069	-0-	14568	3	2943	9	N	2675	2675	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563															
11		74790 X	42892	-0-	-31898	-0-	33558	3	9334	9	N	8485	8485	1	-0-
12		77283 X	39356	-0-	-37927	-0-	31012	3	8344	9	N	7585	7585	1	-0-
01		77283 X	34527	-0-	-42756	-0-	27148	3	7379	9	N	6708	6708	1	-0-
02		72297 X	30013	-0-	-42284	-0-	24414	3	5599	9	N	5090	5090	1	-0-
03		55397 X	28232	-0-	-27165	-0-	23117	3	5115	9	N	4650	4650	1	-0-
04		42900 X	40389	-0-	-2511	-0-	32232	3	8157	9	N	7415	7415	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502															
11		45870 X	19480	-0-	-26390	-0-	14362	3	5118	9	Y	4653	4653	1	-0-
12		47399 X	14510	-0-	-32889	-0-	10848	3	3662	9	Y	3329	3329	1	-0-
01		47399 X	16733	-0-	-30666	-0-	12437	3	4296	9	Y	3905	3905	1	-0-
02		44341 X	14233	-0-	-30108	-0-	10622	3	3611	9	Y	3283	3283	1	-0-
03		20460 X	19233	-0-	-1227	-0-	15187	3	4046	9	Y	3678	3678	1	-0-
04		19470 X	11101	-0-	-8369	-0-	8290	3	2811	9	Y	2555	2555	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728															
11		101490 X	31311	-0-	-70179	-0-	22738	3	8573	9	Y	7794	7794	1	-0-
12		104873 X	31118	-0-	-73755	-0-	22868	3	8250	9	Y	7500	7500	1	-0-
01		104873 X	23357	-0-	-81516	-0-	15467	3	7890	9	Y	7173	7173	1	-0-
02		98107 X	28067	-0-	-70040	-0-	19990	3	8077	9	Y	7343	7343	1	-0-
03		32364 X	29443	-0-	-2921	-0-	21907	3	7536	9	Y	6851	6851	1	-0-
04		31320 X	29252	-0-	-2068	-0-	22048	3	7204	9	Y	6549	6549	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522															
11		267033 X	32810	-0-	-234223	-0-	24264	3	8546	9	Y	7769	7769	1	-0-
12		58466 X	33438	-0-	-25028	-0-	24838	3	8600	9	Y	7818	7818	1	-0-
01		58466 X	30793	-0-	-27673	-0-	22999	3	7794	9	Y	7085	7085	1	-0-
02		54694 X	26444	-0-	-28250	-0-	19830	3	6614	9	Y	6013	6013	1	-0-
03		58466 X	21777	-0-	-36689	-0-	16399	3	5378	9	Y	4889	4889	1	-0-
04		32820 X	23697	-0-	-9123	-0-	17998	3	5699	9	Y	5181	5181	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
11		24120 X	18590	-0-	-5530	-0-	1296	1	16159	2	Y	1032	992 1	120
							1135	9						
12		24924 X	17585	-0-	-7339	-0-	1455	1	15812	2	Y	289	361 1	48
							318	9						
01		24924 X	19442	-0-	-5482	-0-	1477	1	17772	2	Y	175	200 1	23
							193	9						
02		21547 X	16575	-0-	-4972	-0-	1289	1	14818	2	Y	425	412 1	36
							468	9						
03		22320 X	17954	-0-	-4366	-0-	1424	1	15604	2	Y	842	775 1	103
							926	9						
04		18810 X	13690	-0-	-5120	-0-	1058	1	12190	2	Y	402	447 1	58
							442	9						
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
11		23190 X	18497	-0-	-4693	-0-	1338	1	16682	2	Y	434	414 1	54
							477	9						
12		21328 X	19565	-0-	-1763	-0-	1602	1	17400	2	Y	512	494 1	72
							563	9						
01		21421 X	12544	-0-	-8877	-0-	933	1	11228	2	Y	348	369 1	51
							383	9						
02		20039 X	12730	-0-	-7309	-0-	969	1	11144	2	Y	561	555 1	57
							617	9						
03		21421 X	17458	-0-	-3963	-0-	1372	1	15042	2	Y	949	881 1	125
							1044	9						
04		18930 X	5664	-0-	-13266	-0-	436	1	5029	2	Y	181	265 1	41
							199	9						
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
11		29280 X	15752	-0-	-13528	-0-	1131	1	14095	2	Y	478	474 1	60
							526	9						
12		30256 X	10849	-0-	-19407	-0-	880	1	9556	2	Y	375	381 1	54
							413	9						
01		27931 X	19562	-0-	-8369	-0-	1444	1	17383	2	Y	668	640 1	82
							735	9						
02		19372 X	16318	-0-	-3054	-0-	1267	1	14565	2	Y	442	477 1	47
							486	9						
03		19220 X	11309	-0-	-7911	-0-	910	1	9974	2	Y	386	380 1	53
							425	9						
*04		28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	2233	1	25746	2	Y	613	584 1	82
							674	9						
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
11		13470 X	8120	-0-	-5350	-0-	576	1	7177	2	Y	334	312 1	36
							367	9						
12		13919 X	8982	-0-	-4937	-0-	714	1	7762	2	Y	460	437 1	59
							506	9						
01		11997 X	8165	-0-	-3832	-0-	581	1	6997	2	Y	534	528 1	65
							587	9						
02		8352 X	7540	-0-	-812	-0-	568	1	6530	2	Y	402	427 1	40
							442	9						
03		8990 X	7851	-0-	-1139	-0-	647	1	7096	2	Y	98	121 1	17
							108	9						
04		8700 X	6886	-0-	-1814	-0-	543	1	6262	2	Y	74	80 1	11
							81	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19800 X	11666	-0-	-8134	-0-	115	1	11033	2	Y	471	449	1	56
12	20460 X	11274	-0-	-9186	-0-	518	9	10576	2	Y	491	480	1	67
01	16368 X	10023	-0-	-6345	-0-	540	9	9361	2	Y	518	519	1	66
02	12586 X	9643	-0-	-2943	-0-	92	1	9131	2	Y	388	414	1	40
03	13144 X	9495	-0-	-3649	-0-	570	9	9014	2	Y	358	349	1	49
04	11670 X	8617	-0-	-3053	-0-	85	1	8235	2	Y	275	284	1	40
						427	9							
						87	1							
						394	9							
						79	1							
						303	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
11	30870 X	26806	-0-	-4064	-0-	256	1	24464	2	Y	1896	1799	1	221
12	31899 X	25163	-0-	-6736	-0-	2086	9	22726	2	Y	1905	1869	1	257
01	29667 X	20334	-0-	-9333	-0-	341	1	18481	2	Y	1519	1579	1	197
02	26622 X	23896	-0-	-2726	-0-	2096	9	22017	2	Y	1521	1570	1	148
03	28458 X	23342	-0-	-5116	-0-	182	1	21518	2	Y	1469	1423	1	194
04	26820 X	21891	-0-	-4929	-0-	1671	9	19991	2	Y	1553	1537	1	210
						206	1							
						1673	9							
						208	1							
						1616	9							
						192	1							
						1708	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110														
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	29	1	2728	2	Y	312	281	1	35
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	343	9	2428	2	Y	109	125	1	19
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	208	200	1	27
02	2987 X	1068	-0-	-1919	-0-	120	9	953	2	Y	96	110	1	13
03	3193 X	1027	-0-	-2166	-0-	8	1	977	2	Y	37	42	1	8
04	3090 X	1277	-0-	-1813	-0-	229	9	1126	2	Y	127	117	1	18
						9	1							
						106	9							
						9	1							
						41	9							
						11	1							
						140	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927														
11	3262 X	70	-0-	-3192	-0-	1	1	61	2	Y	7	7	1	2
12	2077 X	204	-0-	-1873	-0-	8	9	167	2	Y	32	28	1	6
01	2077 X	871	-0-	-1206	-0-	2	1	714	2	Y	136	124	1	18
02	841 X	633	-0-	-208	-0-	35	9	520	2	Y	98	104	1	12
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	75	75	1	12
04	840 X	262	-0-	-578	-0-	150	9	177	2	Y	75	75	1	12
						5	1							
						108	9							
						2	1							
						83	9							
						2	1							
						83	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	25230 X	16743	-0-	-8487	-0-	165	1	15798	2	Y	709	700	1	89
12	26071 X	16846	-0-	-9225	-0-	780	9	15387	2	Y	1116	1056	1	149
01	23250 X	15713	-0-	-7537	-0-	231	1	14272	2	Y	1182	1179	1	152
02	19198 X	14801	-0-	-4397	-0-	1228	9	13294	2	Y	1257	1283	1	126
03	19003 X	15907	-0-	-3096	-0-	141	1	14612	2	Y	1049	1030	1	145
04	16740 X	16002	-0-	-738	-0-	1300	9	14485	2	Y	1253	1225	1	173
						124	1							
						1383	9							
						1154	9							
						139	1							
						1378	9							
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447														
11	21570 X	16027	-0-	-5543	-0-	157	1	15000	2	Y	791	807	1	92
12	22289 X	15786	-0-	-6503	-0-	870	9	14728	2	Y	761	756	1	97
01	20584 X	14885	-0-	-5699	-0-	221	1	14047	2	Y	635	657	1	75
02	17777 X	13414	-0-	-4363	-0-	837	9	12602	2	Y	631	651	1	55
03	18321 X	13871	-0-	-4450	-0-	139	1	12843	2	Y	822	778	1	99
04	16020 X	13194	-0-	-2826	-0-	699	9	12007	2	Y	974	950	1	123
						118	1							
						694	9							
						124	1							
						904	9							
						116	1							
						1071	9							
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241														
11	35190 X	23932	-0-	-11258	-0-	237	1	22709	2	Y	896	859	1	107
12	31589 X	23023	-0-	-8566	-0-	986	9	21674	2	Y	931	911	1	127
01	31589 X	21294	-0-	-10295	-0-	325	1	20159	2	Y	851	867	1	111
02	27289 X	18630	-0-	-8659	-0-	1024	9	17705	2	Y	690	730	1	71
03	28241 X	18730	-0-	-9511	-0-	199	1	17867	2	Y	627	613	1	85
04	23940 X	17179	-0-	-6761	-0-	936	9	16393	2	Y	571	576	1	80
						166	1							
						759	9							
						173	1							
						690	9							
						158	1							
						628	9							
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566														
11	40350 X	31078	-0-	-9272	-0-	310	1	29684	2	Y	985	930	1	111
12	40176 X	29965	-0-	-10211	-0-	1084	9	28820	2	Y	648	670	1	89
01	39091 X	27964	-0-	-11127	-0-	432	1	27030	2	Y	606	621	1	74
02	33234 X	25245	-0-	-7989	-0-	713	9	24480	2	Y	487	516	1	45
03	34906 X	25666	-0-	-9240	-0-	267	1	24943	2	Y	438	429	1	54
04	31080 X	23439	-0-	-7641	-0-	667	9	22801	2	Y	381	387	1	48
						229	1							
						536	9							
						241	1							
						482	9							
						219	1							
						419	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	160920 X	71730	-0-	-89190	-0-	702	1	67164	2	Y	3513	3360	1	409
						3864	9							
12	137826 X	67169	-0-	-70657	-0-	916	1	61120	2	Y	4666	4466	1	609
						5133	9							
01	116064 X	59770	-0-	-56294	-0-	540	1	54698	2	Y	4120	4208	1	521
						4532	9							
02	94308 X	51179	-0-	-43129	-0-	437	1	46696	2	Y	3678	3841	1	358
						4046	9							
03	85529 X	49856	-0-	-35673	-0-	439	1	45458	2	Y	3599	3486	1	471
						3959	9							
04	71730 X	44834	-0-	-26896	-0-	392	1	40801	2	Y	3310	3330	1	451
						3641	9							

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
11	140790 X	62898	-0-	-77892	-0-	616	1	58917	2	Y	3059	2979	1	364
						3365	9							
12	116932 X	54141	-0-	-62791	-0-	755	1	50346	2	Y	2764	2752	1	376
						3040	9							
01	99510 X	48866	-0-	-50644	-0-	455	1	46111	2	Y	2091	2195	1	272
						2300	9							
02	71485 X	41144	-0-	-30341	-0-	364	1	38867	2	Y	1739	1840	1	171
						1913	9							
03	67704 X	39160	-0-	-28544	-0-	358	1	37067	2	Y	1577	1540	1	208
						1735	9							
04	62910 X	35818	-0-	-27092	-0-	327	1	34055	2	Y	1305	1333	1	180
						1436	9							

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238														
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-			95
12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-			95
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-		10	2	1	9	N	1	1	0
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	284	0	43

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500												
11	4230 X	1607	-0-	-2623	-0-	1521	2	86	9	N	78	382
12	4526 X	2301	-0-	-2225	-0-	2026	2	275	9	N	250	250
01	4526 X	3487	-0-	-1039	-0-	3190	2	297	9	N	270	291
02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4634	2	333	9	N	303	402
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4436	2	289	9	N	263	322
*04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	128	1	2110	3	N	162	286
						178	9					

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210												
11	540 N	40	-0-	-500	-0-	40	2			N	-0-	20
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	20
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7	20
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	20
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7	27
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	92	1	855	2	N	-0-	27

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362												
11	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9000	2	89	4	N	282	387
						310	9					
12	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9727	2	81	4	N	255	459
						281	9					
01	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9246	2	80	4	N	385	345
						424	9					
02	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7871	2	106	4	N	244	204
						268	9					
03	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8039	2	128	4	N	251	265
						276	9					
04	5370 X	4441	-0-	-929	-0-	107	1	4146	3	N	171	436
						188	9					

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	36320	-0-	36320	-0-	36320	1	35040	3	N	-0-	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012													TOTAL DEPTH	12318	PERF.12246	- 19357
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	23036 2	608 9		N	553	598 1		16			
12	21886 X	15067	-0-	-6819	-0-	14551 2	516 9		N	469	448 1		37			
01	21886 X	21392	-0-	-494	-0-	20761 2	631 9		N	574	554 1		57			
02	18647 X	5078	-0-	-13569	-0-	5012 2	66 9		N	60	110 1		7			
03	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-				N	-0-	7 1		-0-			
04	19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-				N	-0-			-0-			

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011													TOTAL DEPTH	13958	PERF.13905	- 18780
11	157098 X	157098	-0-	-0-	-0-	19211 2	136211 3		N	1524	1524 0		-0-			
						1676 9										
12	171830 X	171830	-0-	-0-	-0-	12889 2	157895 3		N	951	951 0		-0-			
						1046 9										
01	16027 X	13222	-0-	-2805	-0-	12099 2	1123 9		N	1021	880 0	141 1	-0-			
02	22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	9478 2	12145 3		N	727	727 0		-0-			
						800 9										
03	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	10137 2	9478 3		N	682	682 0		-0-			
						750 9										
04	15510 X	14018	-0-	-1492	-0-	149 1	13563 3		N	278	241 0		37			
						306 9										

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13045	PERF.13396	- 17842
11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7539 2	147 9		N	134	134 0		53			
12	7223 X	1821	-0-	-5402	-0-	1792 2	29 9		N	26	26 0		53			
01	7223 X	6918	-0-	-305	-0-	6793 2	125 9		N	114	114 0		53			
02	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9806 2	147 9		N	134	134 0		53			
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8259 2	164 9		N	149	149 0		53			
*04	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	488 1	6328 2		N	-0-			53			
						5627 3										

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010													TOTAL DEPTH	13951	PERF.14942	- 17510
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209			
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			209			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209			

EARNST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010													TOTAL DEPTH	13849	PERF.13701	- 17361
11	4770 X	2316	-0-	-2454	-0-	2162 2	154 9		N	140	140 0		381			
12	4929 X	2132	-0-	-2797	-0-	2018 2	114 9		N	104	104 0		381			
01	3627 X	2066	-0-	-1561	-0-	1903 2	163 9		N	148	126 0	22 1	381			
02	2581 X	2008	-0-	-573	-0-	1889 2	119 9		N	108	108 0		381			
03	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	2275 2	166 9		N	151	151 0		381			
04	2310 X	1330	-0-	-980	-0-	44 1	1211 3		N	68	59 0		390			
						75 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	11555	2	686	9	N	624	574	1		384
12	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	13711	2	701	9	N	637	576	1		445
01	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	13420	2	917	9	N	834	934	1		345
02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8291	2	502	9	N	456	567	1		234
03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7641	2	520	9	N	473	380	1		327
04	7500 X	4286	-0-	-3214	-0-	99	1	3867	3	N	291	191	1		427
						320	9								
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479															
11	4080 X	3045	-0-	-1035	-0-	2906	2	27	4	N	102	190	1		334
						112	9								
12	4216 X	3622	-0-	-594	-0-	3470	2	28	4	N	113				447
						124	9								
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3695	2	30	4	N	101	248	1		300
						111	9								
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3426	2	20	4	N	134	190	1		244
						147	9								
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3543	2	23	4	N	61				305
						67	9								
04	3510 X	1244	-0-	-2266	-0-	30	1	1164	3	N	45				350
						50	9								
GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735															
11	6900 X	6704	-0-	-196	-0-	6704	2			N	-0-				86
12	7130 X	6780	-0-	-350	-0-	6737	2	43	9	N	39	39	0		86
01	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8234	2	653	9	N	594	498	0	96 1	86
*02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7109	2	622	9	N	565	565	0		86
03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7113	2	155	9	N	141	141	0		9
04	6690 X	3676	-0-	-3014	-0-	85	1	3334	3	N	234	203	0		40
						257	9								
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
11	17070 X	8105	-0-	-8965	-0-	7837	2	268	9	N	244	186	1		260
12	17639 X	4330	-0-	-13309	-0-	4209	2	121	9	N	110				370
01	17639 X	14211	-0-	-3428	-0-	13814	2	397	9	N	361	191	1		540
02	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13071	2	375	9	N	341	576	1		305
03	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	11991	2	366	9	N	333	190	1		448
*04	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	524	1	6805	2	N	203	380	1		271
						6050	3	223	9						
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796															
11	7740 X	6452	-0-	-1288	-0-	6275	2	177	9	N	161	161	0		-0-
12	7998 X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2			N	-0-				-0-
01	7998 X	7654	-0-	-344	-0-	7563	2	91	9	N	83	83	0		-0-
02	6235 X	5501	-0-	-734	-0-	5501	2			N	-0-				-0-
03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8455	2	578	9	N	525	525	0		-0-
04	7350 X	6663	-0-	-687	-0-	5786	2	877	9	N	797	797	0		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5760 X	3003	-0-	-2757	-0-	2928	2 10 4	N	59		202
12	5952 X	3569	-0-	-2383	-0-	65 9	3502 2 9 4	N	53		255
01	4898 X	4703	-0-	-195	-0-	58 9	4277 2 254 4	N	156	252 1	159
02	4466 X	3861	-0-	-605	-0-	172 9	3721 2 106 4	N	31		190
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	34 9	72 1 1977 3	N	52		242
04	3450 X	2063	-0-	-1387	-0-	14 9		N	13		255

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

11	1470 N	227	-0-	-1243	-0-	227	2	N	-0-		73
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		73
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		-0-
02	232 N	139	-0-	-93	-0-	133	2 6 9	N	5		5
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2497	2 2 9	N	2		7
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	130	1 1198 2	N	-0-		7

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

11	19710 X	12836	-0-	-6874	-0-	12073	2 763 9	N	694	694 0	-0-
12	18352 X	10482	-0-	-7870	-0-	9822	2 660 9	N	600	600 0	-0-
01	18352 X	10955	-0-	-7397	-0-	10073	2 882 9	N	802	684 0 118 1	-0-
02	16907 X	12872	-0-	-4035	-0-	11964	2 908 9	N	825	825 0	-0-
03	14973 X	13486	-0-	-1487	-0-	12614	2 872 9	N	793	793 0	-0-
04	12840 X	4319	-0-	-8521	-0-	218 1	130 2	N	346	300 0	46
						3590 3	381 9				

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

11	14580 X	11452	-0-	-3128	-0-	10307	2 1145 9	N	1041	1041 0	38
12	15066 X	12773	-0-	-2293	-0-	11872	2 901 9	N	819	819 0	38
01	15066 X	7251	-0-	-7815	-0-	6512	2 739 9	N	672	596 0 76 1	38
02	42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	37409	2 5464 9	N	4967	4967 0	38
03	15066 X	652	-0-	-14414	-0-	585	2 67 9	N	61	61 0	38
04	12360 X	11	-0-	-12349	-0-	9	3 2 9	N	2	2 0	38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

11	12750 X	9540	-0-	-3210	-0-	9540	2	N	-0-		-0-
12	11656 X	10904	-0-	-752	-0-	10873	2 31 9	N	28	28 0	-0-
01	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11158	2 585 9	N	532	402 0 130 1	-0-
02	10208 X	9786	-0-	-422	-0-	9225	2 561 9	N	510	510 0	-0-
03	10912 X	9519	-0-	-1393	-0-	9378	2 141 9	N	128	128 0	-0-
04	10560 X	5760	-0-	-4800	-0-	137 1	5334 3	N	263	228 0	35
						289 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		11310 X	9222	-0-	-2088	-0-	8741	2	481	9	N	437	437	0	11
12		11687 X	9094	-0-	-2593	-0-	8843	2	251	9	N	228	228	0	11
01		11687 X	7689	-0-	-3998	-0-	7182	2	507	9	N	461	472	0	-0-
02		9570 X	7986	-0-	-1584	-0-	7560	2	426	9	N	387	387	0	-0-
03		9517 X	8664	-0-	-853	-0-	8294	2	370	9	N	336	336	0	-0-
*04		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	445	1	5783	2	N	326	283	0	43
							5143	3	359	9					

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761															
11		12060 X	6820	-0-	-5240	-0-	6450	2	370	9	N	336	336	0	14
12		12462 X	7303	-0-	-5159	-0-	7014	2	289	9	N	263	263	0	14
01		12462 X	9606	-0-	-2856	-0-	9191	2	415	9	N	377	377	0	14
02		9309 X	8190	-0-	-1119	-0-	7736	2	454	9	N	413	413	0	-0-
03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8072	2	411	9	N	374	374	0	-0-
*04		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	511	1	6632	2	N	360	312	0	48
							5897	3	396	9					

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787															
11		1650 X	1649	-0-	-1	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
12		1705 X	983	-0-	-722	-0-	983	2			N	-0-			-0-
01		1457 X	1447	-0-	-10	-0-	1428	2	19	9	N	17	17	1	-0-
02		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
03		1705 X	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
04		1650 X	813	-0-	-837	-0-	21	1	592	3	N	182	158	0	24
							200	9							

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419															
11		9030 X	8892	-0-	-138	-0-	7889	2	1003	9	N	912	912	0	-0-
12		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	10181	2	960	9	N	873	873	0	-0-
01		11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	9928	2	1164	9	N	1058	942	0	-0-
02		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8223	2	1114	9	N	1013	1013	0	-0-
03		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	10565	2	922	9	N	838	838	0	-0-
04		9030 X	5384	-0-	-3646	-0-	165	1	4513	3	N	642	557	0	85
							706	9							

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269															
11		13050 X	10401	-0-	-2649	-0-	10378	2	23	9	N	21			108
12		13485 X	10002	-0-	-3483	-0-	9965	2	37	9	N	34			142
01		11284 X	10906	-0-	-378	-0-	10883	2	23	9	N	21			163
02		10063 X	9448	-0-	-615	-0-	9398	2	50	9	N	45			208
03		10757 X	6055	-0-	-4702	-0-	5999	2	56	9	N	51	187	1	72
04		10410 X	4461	-0-	-5949	-0-	4425	2	36	9	N	33			105

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161															
11		14580 X	11256	-0-	-3324	-0-	10425	2	831	9	N	755	755	0	213
12		15066 X	13756	-0-	-1310	-0-	12652	2	1104	9	N	1004	1004	0	213
01		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	9555	2	816	9	N	742	753	0	202
02		13746 X	10582	-0-	-3164	-0-	9755	2	827	9	N	752	761	0	193
03		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT			193
*04		11250 X	7187	-0-	-4063	-0-	6634	2	553	9	N	503	555	1	141

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		9420 X	5753	-0-	-3667	-0-	5047	2	706	9	N	642	642	0			159
12		9734 X	6668	-0-	-3066	-0-	5809	2	859	9	N	781	781	0			159
01		8153 X	5725	-0-	-2428	-0-	5033	2	692	9	N	629	570	0	59	1	159
02		6902 X	2814	-0-	-4088	-0-	2526	2	288	9	N	262	262	0			-0-
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347																	
11		9120 X	4750	-0-	-4370	-0-	4211	2	539	9	N	490	490	0			198
12		6231 X	3963	-0-	-2268	-0-	3587	2	376	9	N	342	342	0			198
01		6231 X	5189	-0-	-1042	-0-	4759	2	430	9	N	391	335	0	56	1	198
*02		5829 X	4596	-0-	-1233	-0-	4171	2	425	9	N	386	386	0			198
03		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5765	2	336	9	N	305	305	0			-0-
04		4740 X	2436	-0-	-2304	-0-	86	1	2350	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308																	
11		11940 X	10720	-0-	-1220	-0-	9822	2	898	9	N	816	816	0			-0-
12		14074 X	11022	-0-	-3052	-0-	10134	2	888	9	N	807	807	0			-0-
01		14074 X	10992	-0-	-3082	-0-	9980	2	1012	9	N	920	803	0	117	1	-0-
02		13166 X	11784	-0-	-1382	-0-	10961	2	823	9	N	748	748	0			-0-
03		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	10366	2	708	9	N	644	644	0			-0-
04		10710 X	8624	-0-	-2086	-0-	454	1	7469	3	N	637	553	0			84
							701	9									

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141																	
11		9210 X	3120	-0-	-6090	-0-	2767	2	353	9	N	321	321	0			25
12		9517 X	3092	-0-	-6425	-0-	3092	2			N	-0-					25
01		9517 X	6979	-0-	-2538	-0-	6078	2	901	9	N	819	819	0			-0-
02		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	7443	2	953	9	N	866	866	0			-0-
03		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6690	2	736	9	N	669	669	0			-0-
*04		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	440	1	5713	2	N	682	592	0			90
							5080	3	750	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451																	
11		11940 X	9931	-0-	-2009	-0-	9686	2	245	9	N	223	223	0			-0-
12		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
01		12338 X	2564	-0-	-9774	-0-	2458	2	106	9	N	96	96	0			-0-
02		16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
03		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12011	2	685	9	N	623	623	0			-0-
04		11940 X	7091	-0-	-4849	-0-	6295	2	796	9	N	724	724	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		11220 X	9272	-0-	-1948	-0-			9272	2	N	-0-			-0-
12		11594 X	10816	-0-	-778	-0-			10787	2	N	26	26	0	-0-
01		11315 X	10248	-0-	-1067	-0-			9612	2	N	578	466	0	-0-
02		9918 X	5630	-0-	-4288	-0-			5188	2	N	402	402	0	-0-
03		10819 X	6943	-0-	-3876	-0-			6803	2	N	127	127	0	-0-
04		10470 X	5470	-0-	-5000	-0-			130	1	N	256	222	0	34
									282	9					

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928															
11		10710 X	9962	-0-	-748	-0-			9392	2	N	518	518	0	-0-
12		10199 X	9798	-0-	-401	-0-			9231	2	N	515	515	0	-0-
01		10199 X	6320	-0-	-3879	-0-			5653	2	N	606	540	0	-0-
02		9628 X	4577	-0-	-5051	-0-			4250	2	N	297	297	0	-0-
03		10292 X	4945	-0-	-5347	-0-			4652	2	N	266	266	0	-0-
04		9960 X	5620	-0-	-4340	-0-			146	1	N	486	440	0	46
									2405	3					
									535	9					

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208															
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			16
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			16
01		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-			2469	2	N	16			16
02		1769 X	38	-0-	-1731	-0-			38	2	N	-0-			16
03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-			3156	2	N	16			32
*04		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-			174	1	N	-0-			32

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775															
11		3600 X	2917	-0-	-683	-0-			2710	2	N	188	191	1	340
12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-			4179	2	N	168			508
01		3627 X	3413	-0-	-214	-0-			3138	2	N	250	426	1	332
02		3103 X	2872	-0-	-231	-0-			2675	2	N	179			511
03		4371 X	2733	-0-	-1638	-0-			2542	2	N	174	205	1	480
04		4230 X	1366	-0-	-2864	-0-			31	1	N	113	189	1	404
									124	9					

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050															
11		21240 X	13398	-0-	-7842	-0-			12734	2	N	604	604	0	5
12		21948 X	15359	-0-	-6589	-0-			14755	2	N	549	549	0	5
01		21948 X	18205	-0-	-3743	-0-			17700	2	N	459	459	0	5
*02		16066 X	12465	-0-	-3601	-0-			12082	2	N	348	348	0	5
03		15345 X	13169	-0-	-2176	-0-			12833	2	N	305	305	0	-0-
*04		21468 X	21468	-0-	-0-	-0-			826	1	N	338	293	0	45
									9540	3					
									372	9					

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192															
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			81
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			81
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			81
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-			11	2	N	2	2	0	-0-
*04		522 X	522	-0-	-0-	-0-			19	1	N	33	29	0	4
									220	3					
									36	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12690 X	8200	-0-	-4490	-0-	7907	2	293	9	N	266	387	1	217	
12	13113 X	7315	-0-	-5798	-0-	6996	2	319	9	N	290	189	1	318	
01	11904 X	4469	-0-	-7435	-0-	4323	2	146	9	N	133	193	1	258	
02	9773 X	7318	-0-	-2455	-0-	7070	2	248	9	N	225	192	1	291	
03	10447 X	7758	-0-	-2689	-0-	7483	2	275	9	N	250	189	1	352	
04	8190 X	6025	-0-	-2165	-0-	5824	2	201	9	N	183	190	1	345	

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000															
11	9540 X	4080	-0-	-5460	-0-	3926	2	154	9	N	140	140	0	8	
12	9858 X	2724	-0-	-7134	-0-	2618	2	106	9	N	96	96	0	8	
01	9858 X	7568	-0-	-2290	-0-	7284	2	284	9	N	258	258	0	8	
02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7736	2	334	9	N	304	304	0	-0-	
03	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5850	2	202	9	N	184	184	0	-0-	
*04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	358	1	4656	2	N	187	162	0	25	
						4140	3	206	9						

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980															
11	48900 X	48900	-0-	-0-	-0-	15755	2	30477	3	N	2425	2257	0	212	
						2668	9								
12	61031 X	61031	-0-	-0-	-0-	9918	2	50533	3	N	527	527	0	212	
						580	9								
*01	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	15441	2	1320	9	N	1200	1200	0	212	
02	32456 X	32456	-0-	-0-	-0-	13852	2	17721	3	N	803	803	0	168	
						883	9								
03	29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	14859	2	13852	3	N	879	760	0	287	
						967	9								
*04	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	805	1	10452	2	N	1132	576	0	271	
						23146	3	1245	9			572	1		

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066															
11	45810 X	6522	-0-	-39288	-0-	6252	2	270	9	N	245	245	0	16	
12	47337 X	13028	-0-	-34309	-0-	12536	2	492	9	N	447	447	0	16	
01	55701 X	55701	-0-	-0-	-0-	54020	2	1681	9	N	1528	1528	0	-0-	
02	83165 X	83165	-0-	-0-	-0-	81175	2	1990	9	N	1809	1809	0	-0-	
03	56415 X	56415	-0-	-0-	-0-	55306	2	1109	9	N	1008	1008	0	-0-	
*04	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	769	1	9989	2	N	334	290	0	44	
						8882	3	367	9						

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609															
11	37170 X	25264	-0-	-11906	-0-	23428	2	1836	9	N	1669	1669	0	65	
12	38409 X	26158	-0-	-12251	-0-	24318	2	1840	9	N	1673	1673	0	65	
*01	35092 X	27455	-0-	-7637	-0-	25150	2	2305	9	N	2095	1801	0	65	
												294	1		
02	29319 X	6064	-0-	-23255	-0-	5606	2	458	9	N	416	416	0	-0-	
03	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-			-0-	
04	25320 X	6678	-0-	-18642	-0-	350	1	5757	3	N	519	394	0	125	
						571	9								

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 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		21600 X	13314	-0-	-8286	-0-	12155	2	1159	9	N	1054	1054	0			-0-
12		22320 X	13618	-0-	-8702	-0-	12499	2	1119	9	N	1017	1017	0			-0-
01		22320 X	17416	-0-	-4904	-0-	15787	2	1629	9	N	1481	1297	0	184	1	-0-
02		17110 X	11498	-0-	-5612	-0-	10615	2	883	9	N	803	803	0			-0-
03		18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
04		13320 X	191	-0-	-13129	-0-	9	1	146	3	N	33	29	0			4
							36	9									
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239																	
11		19410 X	9450	-0-	-9960	-0-	8732	2	718	9	N	653	653	0			-0-
12		20057 X	12503	-0-	-7554	-0-	11602	2	901	9	N	819	819	0			-0-
01		18724 X	12170	-0-	-6554	-0-	11114	2	1056	9	N	960	830	0	130	1	-0-
02		14326 X	4564	-0-	-9762	-0-	4210	2	354	9	N	322	322	0			-0-
03		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04		12090 X	351	-0-	-11739	-0-	17	1	284	3	N	45	39	0			6
							50	9									
KRAUSE GUL WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323																	
11		35550 X	29504	-0-	-6046	-0-	27290	2	2214	9	N	2013	2013	0			-0-
12		36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-					-0-
01		36735 X	20496	-0-	-16239	-0-	19203	2	1293	9	N	1175	1175	0			-0-
02		47563 X	47563	-0-	-0-	-0-	44452	2	3111	9	N	2828	2828	0			-0-
03		51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	49094	2	2537	9	N	2306	2306	0			-0-
04		29490 X	25213	-0-	-4277	-0-	955	1	12405	2	N	748	649	0			99
							11030	3	823	9							
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579																	
11		18570 X	11420	-0-	-7150	-0-	10928	2	492	9	N	447	447	0			-0-
12		19189 X	11824	-0-	-7365	-0-	11348	2	476	9	N	433	433	0			-0-
01		14539 X	11984	-0-	-2555	-0-	11248	2	736	9	N	669	538	0	131	1	-0-
02		13166 X	10907	-0-	-2259	-0-	10311	2	596	9	N	542	542	0			-0-
03		13206 X	12804	-0-	-402	-0-	12288	2	516	9	N	469	469	0			-0-
04		11430 X	6932	-0-	-4498	-0-	229	1	6272	3	N	392	340	0			52
							431	9									
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491																	
11		32370 X	23671	-0-	-8699	-0-	22312	2	1359	9	N	1235	1235	0			107
12		33449 X	23723	-0-	-9726	-0-	22124	2	1599	9	N	1454	1454	0			107
01		33449 X	25416	-0-	-8033	-0-	23324	2	2092	9	N	1902	1629	0	273	1	107
02		28942 X	24992	-0-	-3950	-0-	23191	2	1801	9	N	1637	1637	0			107
03		27838 X	25680	-0-	-2158	-0-	23844	2	1836	9	N	1669	1669	0			107
04		23670 X	8639	-0-	-15031	-0-	423	1	307	2	N	867	768	0			206
							6955	3	954	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
11		31830 X	24576	-0-	-7254	-0-		22814	2	1762	9	N	115
12		32891 X	24871	-0-	-8020	-0-		23142	2	1729	9	N	115
01		32891 X	26071	-0-	-6820	-0-		23882	2	2189	9	N	115
02		29203 X	26210	-0-	-2993	-0-		24352	2	1858	9	N	115
03		29574 X	27130	-0-	-2444	-0-		25252	2	1878	9	N	115
04		24570 X	8852	-0-	-15718	-0-		440	1	287	2	N	220
								7244	3	881	9		

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274													
11		22495 X	22495	-0-	-0-	-0-		19098	2	3397	9	N	-0-
12		20119 X	12690	-0-	-7429	-0-		10802	2	1888	9	N	-0-
01		17361 X	17361	-0-	-0-	-0-		14574	2	2787	9	N	-0-
02		21518 X	9301	-0-	-12217	-0-		7835	2	1466	9	N	-0-
03		23002 X	11325	-0-	-11677	-0-		9314	2	2011	9	N	-0-
04		22260 X	10172	-0-	-12088	-0-		465	1	7660	3	N	246
								2047	9				

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450													
11		17700 X	8451	-0-	-9249	-0-		7943	2	508	9	N	-0-
12		18290 X	12992	-0-	-5298	-0-		12214	2	778	9	N	-0-
01		18290 X	13068	-0-	-5222	-0-		11915	2	1153	9	N	-0-
02		15718 X	6862	-0-	-8856	-0-		6360	2	502	9	N	-0-
03		15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-						N	-0-
04		12570 X	1641	-0-	-10929	-0-		76	1	1257	3	N	37
								308	9				

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542													
11		26730 X	11800	-0-	-14930	-0-		10914	2	886	9	N	-0-
12		27621 X	15221	-0-	-12400	-0-		13974	2	1247	9	N	-0-
01		24397 X	17028	-0-	-7369	-0-		15138	2	1890	9	N	-0-
02		16762 X	16406	-0-	-356	-0-		14655	2	1751	9	N	-0-
03		17918 X	16658	-0-	-1260	-0-		14958	2	1700	9	N	-0-
04		14730 X	6361	-0-	-8369	-0-		319	1	5261	3	N	94
								781	9				

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234													
11		12180 X	10169	-0-	-2011	-0-		9552	2	617	9	N	-0-
12		12369 X	10890	-0-	-1479	-0-		10217	2	673	9	N	-0-
01		12989 X	11154	-0-	-1835	-0-		10312	2	842	9	N	-0-
02		12151 X	11666	-0-	-485	-0-		10932	2	734	9	N	-0-
03		12989 X	10886	-0-	-2103	-0-		10240	2	646	9	N	-0-
04		10530 X	2856	-0-	-7674	-0-		105	1	950	2	N	3
								1728	3	73	9		

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086													
11		74723 X	74723	-0-	-0-	-0-		74723	2			N	-0-
12		75821 X	75821	-0-	-0-	-0-		75821	2			N	-0-
01		77095 X	77095	-0-	-0-	-0-		77095	2			N	-0-
02		72890 X	72890	-0-	-0-	-0-		72890	2			N	-0-
03		210517 X	210517	-0-	-0-	-0-		210517	2			N	-0-
*04		46857 X	46857	-0-	-0-	-0-		46857	2			N	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		27150 X	19856	-0-	-7294	-0-	18602	2	1254	9	N	1140	1140	0			-0-
12		26722 X	13830	-0-	-12892	-0-	12669	2	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
01		23591 X	13069	-0-	-10522	-0-	11828	2	1241	9	N	1128	990	0	138	1	-0-
02		22069 X	11093	-0-	-10976	-0-	10132	2	961	9	N	874	874	0			-0-
03		23591 X	13702	-0-	-9889	-0-	12678	2	1024	9	N	931	931	0			-0-
04		19860 X	5681	-0-	-14179	-0-	294	1	4844	3	N	494	429	0			65
							543	9									

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279																	
11		16290 X	10907	-0-	-5383	-0-	10658	2	249	9	N	226	226	0			-0-
12		16833 X	11498	-0-	-5335	-0-	11151	2	347	9	N	315	315	0			-0-
*01		15407 X	14325	-0-	-1082	-0-	13834	2	491	9	N	446	284	0	162	1	-0-
02		14413 X	13032	-0-	-1381	-0-	12592	2	440	9	N	400	400	0			5
03		15407 X	13041	-0-	-2366	-0-	12804	2	237	9	N	215	215	0			5
04		11130 X	8675	-0-	-2455	-0-	483	1	7948	3	N	222	193	0			34
							244	9									

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170																	
11		35730 X	23625	-0-	-12105	-0-	21381	2	2244	9	N	2040	2040	0			-0-
12		36921 X	25729	-0-	-11192	-0-	23522	2	2207	9	N	2006	2006	0			-0-
01		36921 X	29510	-0-	-7411	-0-	26599	2	2911	9	N	2646	2335	0	311	1	-0-
02		30073 X	27273	-0-	-2800	-0-	25014	2	2259	9	N	2054	2054	0			-0-
03		30969 X	27783	-0-	-3186	-0-	25639	2	2144	9	N	1949	1949	0			-0-
04		24900 X	17260	-0-	-7640	-0-	894	1	14730	3	N	1487	1290	0			197
							1636	9									

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441																	
11		76370 X	76370	-0-	-0-	-0-	76370	2			N	-0-	-0-	0			-0-
12		49321 X	33430	-0-	-15891	-0-	33430	2			N	-0-	-0-	0			-0-
01		49321 X	11228	-0-	-38093	-0-	11228	2			N	-0-	-0-	0			-0-
02		47234 X	47234	-0-	-0-	-0-	47234	2			N	-0-	-0-	0			-0-
03		49321 X	-0-	-0-	-49321	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	0			-0-
*04		135929 X	135929	-0-	-0-	-0-	135929	2			N	-0-	-0-	0			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726																	
11		40350 X	26420	-0-	-13930	-0-	24355	2	2065	9	N	1877	1877	0			-0-
12		41695 X	28765	-0-	-12930	-0-	26579	2	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
01		41230 X	29820	-0-	-11410	-0-	26990	2	2830	9	N	2573	2258	0	315	1	-0-
02		33930 X	27965	-0-	-5965	-0-	25867	2	2098	9	N	1907	1907	0			-0-
03		35402 X	29379	-0-	-6023	-0-	27413	2	1966	9	N	1787	1787	0			-0-
04		27840 X	19255	-0-	-8585	-0-	1015	1	16708	3	N	1393	1209	0			184
							1532	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679																	
11		31800 X	25854	-0-	-5946	-0-	24268	2	1586	9	N	1442	1442	0			-0-
12		31310 X	21682	-0-	-9628	-0-	20150	2	1532	9	N	1393	1393	0			-0-
01		31310 X	22476	-0-	-8834	-0-	20222	2	2254	9	N	2049	1813	0	236	1	-0-
02		29261 X	4798	-0-	-24463	-0-	4337	2	461	9	N	419	419	0			-0-
03		26722 X	21060	-0-	-5662	-0-	19414	2	1646	9	N	1496	1496	0			-0-
*04		25860 X	17234	-0-	-8626	-0-	542	1	6194	2	N	1416	1281	0			135
							8940	3	1558	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
11		78990 X	43427	-0-	-35563	-0-		41445	2	1982	9	N	1802	1802	0	-0-
12		81623 X	11422	-0-	-70201	-0-		11040	2	382	9	N	347	347	0	-0-
01		56311 X	56311	-0-	-0-	-0-		54091	2	2220	9	N	2018	2018	0	-0-
02		53518 X	53518	-0-	-0-	-0-		51477	2	2041	9	N	1855	1855	0	-0-
03		48883 X	48883	-0-	-0-	-0-		47483	2	1400	9	N	1273	1273	0	-0-
04		43440 X	24871	-0-	-18569	-0-		956	1	12417	2	N	415	360	0	55
								11041	3	457	9					

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642																
11		52560 X	34564	-0-	-17996	-0-		31993	2	2571	9	N	2337	2337	0	-0-
12		54312 X	37885	-0-	-16427	-0-		35314	2	2571	9	N	2337	2337	0	-0-
01		54312 X	38343	-0-	-15969	-0-		35274	2	3069	9	N	2790	2378	0	-0-
02		43181 X	36565	-0-	-6616	-0-		34082	2	2483	9	N	2257	2257	0	-0-
03		46004 X	37891	-0-	-8113	-0-		35459	2	2432	9	N	2211	2211	0	-0-
04		36660 X	24887	-0-	-11773	-0-		1314	1	21651	3	N	1747	1516	0	231
								1922	9							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463																
11		28110 X	24782	-0-	-3328	-0-		23564	2	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
12		29047 X	20038	-0-	-9009	-0-		18882	2	1156	9	N	1051	1051	0	-0-
01		28830 X	21013	-0-	-7817	-0-		19474	2	1539	9	N	1399	1171	0	-0-
02		26187 X	2046	-0-	-24141	-0-		1806	2	240	9	N	218	218	0	-0-
03		25606 X	65	-0-	-25541	-0-		59	2	6	9	N	5	5	0	-0-
*04		24780 X	-0-	-0-	-24780	-0-						N	38	38	0	-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559																
11		24420 X	15781	-0-	-8639	-0-		14570	2	1211	9	N	1101	1101	0	-0-
12		28241 X	17834	-0-	-10407	-0-		16492	2	1342	9	N	1220	1220	0	-0-
01		28241 X	18352	-0-	-9889	-0-		16742	2	1610	9	N	1464	1268	0	-0-
02		26419 X	17763	-0-	-8656	-0-		16629	2	1134	9	N	1031	1031	0	-0-
03		22444 X	18030	-0-	-4414	-0-		16970	2	1060	9	N	964	964	0	-0-
*04		17250 X	11937	-0-	-5313	-0-		314	1	5636	2	N	727	670	0	57
								5187	3	800	9					

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685																
11		41910 X	32098	-0-	-9812	-0-		30232	2	1866	9	N	1696	1696	0	-0-
12		36983 X	27644	-0-	-9339	-0-		25894	2	1750	9	N	1591	1591	0	-0-
01		36983 X	27977	-0-	-9006	-0-		25721	2	2256	9	N	2051	1750	0	-0-
02		34597 X	-0-	-0-	-34597	-0-						N	7	7	0	-0-
03		33170 X	-0-	-0-	-33170	-0-						N	1202	1202	0	-0-
*04		32100 X	26606	-0-	-5494	-0-		733	1	10764	2	N	2766	2505	0	261
								12066	3	3043	9					

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690																
11		36540 X	20938	-0-	-15602	-0-		18998	2	1940	9	N	1764	1764	0	-0-
12		37758 X	20003	-0-	-17755	-0-		18488	2	1515	9	N	1377	1377	0	-0-
01		36332 X	21999	-0-	-14333	-0-		20544	2	1455	9	N	1323	1083	0	-0-
02		29899 X	21835	-0-	-8064	-0-		20645	2	1190	9	N	1082	1082	0	-0-
03		31961 X	24242	-0-	-7719	-0-		22953	2	1289	9	N	1172	1172	0	-0-
*04		20940 X	12952	-0-	-7988	-0-		425	1	11638	3	N	808	701	0	107
								889	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		24030 X	19637	-0-	-4393	-0-	-	18437	2	1200	9	N	1091	1091	0		-0-
12		24831 X	15728	-0-	-9103	-0-	-	14628	2	1100	9	N	1000	1000	0		-0-
01		24831 X	15787	-0-	-9044	-0-	-	14395	2	1392	9	N	1265	1097	0	168 1	-0-
02		22040 X	42	-0-	-21998	-0-	-	36	2	6	9	N	5	5	0		-0-
03		20305 X	5404	-0-	-14901	-0-	-	4898	2	506	9	N	460	460	0		-0-
*04		19650 X	17959	-0-	-1691	-0-	-	512	1	7388	2	N	1488	1355	0		133
								8422	3	1637	9						

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811																	
11		47280 X	31342	-0-	-15938	-0-	-	28657	2	2685	9	N	2441	2441	0		-0-
12		48856 X	24890	-0-	-23966	-0-	-	22809	2	2081	9	N	1892	1892	0		-0-
01		39649 X	15372	-0-	-24277	-0-	-	13972	2	1400	9	N	1273	1110	0	163 1	-0-
02		32944 X	29039	-0-	-3905	-0-	-	26371	2	2668	9	N	2425	2425	0		-0-
03		35154 X	33645	-0-	-1509	-0-	-	31213	2	2432	9	N	2211	2211	0		-0-
04		31350 X	14722	-0-	-16628	-0-	-	461	1	12607	3	N	1504	1305	0		199
								1654	9								

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898																	
11		22470 X	20220	-0-	-2250	-0-	-	18757	2	1463	9	N	1330	1330	0		-0-
12		23219 X	20537	-0-	-2682	-0-	-	19170	2	1367	9	N	1243	1243	0		-0-
01		24366 X	20921	-0-	-3445	-0-	-	19199	2	1722	9	N	1565	1341	0	224 1	-0-
02		22794 X	19855	-0-	-2939	-0-	-	18384	2	1471	9	N	1337	1337	0		-0-
03		24366 X	21093	-0-	-3273	-0-	-	19541	2	1552	9	N	1411	1411	0		-0-
04		20220 X	7125	-0-	-13095	-0-	-	350	1	256	2	N	678	589	0		89
								5773	3	746	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967																	
11		38250 X	29233	-0-	-9017	-0-	-	26933	2	2300	9	N	2091	2091	0		-0-
12		39525 X	26917	-0-	-12608	-0-	-	24829	2	2088	9	N	1898	1898	0		-0-
01		37944 X	27192	-0-	-10752	-0-	-	24666	2	2526	9	N	2296	2008	0	288 1	-0-
02		32886 X	25557	-0-	-7329	-0-	-	23478	2	2079	9	N	1890	1890	0		-0-
03		35154 X	25949	-0-	-9205	-0-	-	23708	2	2241	9	N	2037	2037	0		-0-
*04		29220 X	15187	-0-	-14033	-0-	-	390	1	6674	2	N	1538	1411	0		127
								6431	3	1692	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679																	
11		29760 X	20164	-0-	-9596	-0-	-	18921	2	1243	9	N	1130	1130	0		-0-
12		30752 X	21117	-0-	-9635	-0-	-	19812	2	1305	9	N	1186	1186	0		-0-
01		30380 X	22420	-0-	-7960	-0-	-	20779	2	1641	9	N	1492	1249	0	243 1	-0-
02		28420 X	21955	-0-	-6465	-0-	-	20621	2	1334	9	N	1213	1213	0		-0-
03		27559 X	20264	-0-	-7295	-0-	-	19091	2	1173	9	N	1066	1066	0		-0-
*04		20430 X	11866	-0-	-8564	-0-	-	280	1	6061	2	N	828	775	0		53
								4614	3	911	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		32280 X	20383	-0-	-11897	-0-	19409	2	974	9	N	885	885	0			-0-
12		33356 X	19665	-0-	-13691	-0-	18807	2	858	9	N	780	780	0			-0-
01		26195 X	21193	-0-	-5002	-0-	20084	2	1109	9	N	1008	773	0	235	1	-0-
02		22011 X	17625	-0-	-4386	-0-	16804	2	821	9	N	746	746	0			-0-
03		23529 X	20369	-0-	-3160	-0-	19563	2	806	9	N	733	733	0			-0-
04		20370 X	9156	-0-	-11214	-0-	302	1	8265	3	N	535	464	0			71
							589	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939																	
11		29550 X	17510	-0-	-12040	-0-	16181	2	1329	9	N	1208	1208	0			-0-
12		29295 X	15115	-0-	-14180	-0-	13629	2	1486	9	N	1351	1351	0			-0-
01		29295 X	11202	-0-	-18093	-0-	9607	2	1595	9	N	1450	1338	0	112	1	-0-
02		27347 X	9438	-0-	-17909	-0-	7889	2	1549	9	N	1408	1408	0			-0-
03		25916 X	7636	-0-	-18280	-0-	6697	2	939	9	N	854	854	0			-0-
04		17520 X	4049	-0-	-13471	-0-	144	1	781	2	N	690	611	0			79
							2365	3	759	9							

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798																	
11		26550 X	20367	-0-	-6183	-0-	18368	2	1999	9	N	1817	1817	0			-0-
12		27435 X	20394	-0-	-7041	-0-	18688	2	1706	9	N	1551	1551	0			-0-
01		27435 X	23265	-0-	-4170	-0-	21168	2	2097	9	N	1906	1659	0	247	1	-0-
02		23751 X	19629	-0-	-4122	-0-	17679	2	1950	9	N	1773	1773	0			-0-
03		23746 X	17318	-0-	-6428	-0-	15931	2	1387	9	N	1261	1261	0			-0-
04		20370 X	6610	-0-	-13760	-0-	206	1	5630	3	N	704	611	0			93
							774	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648																	
11		65340 X	35391	-0-	-29949	-0-	33347	2	2044	9	N	1858	1858	0			-0-
12		61628 X	32403	-0-	-29225	-0-	30834	2	1569	9	N	1426	1426	0			-0-
01		52421 X	30033	-0-	-22388	-0-	27997	2	2036	9	N	1851	1524	0	327	1	-0-
02		49039 X	25898	-0-	-23141	-0-	24032	2	1866	9	N	1696	1696	0			-0-
03		46345 X	26933	-0-	-19412	-0-	25419	2	1514	9	N	1376	1376	0			-0-
04		35400 X	12487	-0-	-22913	-0-	428	1	11708	3	N	319	277	0			42
							351	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326																	
11		23670 X	12188	-0-	-11482	-0-	11190	2	998	9	N	907	907	0			-0-
12		24459 X	12415	-0-	-12044	-0-	11395	2	1020	9	N	927	927	0			-0-
01		24459 X	12433	-0-	-12026	-0-	11190	2	1243	9	N	1130	999	0	131	1	-0-
02		19111 X	11258	-0-	-7853	-0-	10301	2	957	9	N	870	870	0			-0-
03		12586 X	9778	-0-	-2808	-0-	9021	2	757	9	N	688	688	0			-0-
04		12180 X	3562	-0-	-8618	-0-	134	1	1080	2	N	120	115	0			5
							2216	3	132	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 #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
11		30900 X	4087	-0-	-26813	-0-	3661 2	426 9	N	387	387 0	-0-
12		31930 X	5229	-0-	-26701	-0-	4772 2	457 9	N	415	415 0	-0-
01		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5249 2	538 9	N	489	428 0	-0-
02		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4694 2	405 9	N	368	368 0	-0-
03		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5265 2	419 9	N	381	381 0	-0-
04		5070 X	4024	-0-	-1046	-0-	119 1	1589 2	N	331	302 0	29
							1952 3	364 9				
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966												
11		46170 X	40707	-0-	-5463	-0-	38523 2	2184 9	N	1985	1985 0	-0-
12		47709 X	34804	-0-	-12905	-0-	32867 2	1937 9	N	1761	1761 0	-0-
01		47709 X	41450	-0-	-6259	-0-	38774 2	2676 9	N	2433	1980 0	-0-
02		44631 X	36480	-0-	-8151	-0-	34400 2	2080 9	N	1891	1891 0	-0-
03		47709 X	42237	-0-	-5472	-0-	40446 2	1791 9	N	1628	1628 0	-0-
04		40710 X	16521	-0-	-24189	-0-	542 1	14850 3	N	1026	890 0	136
							1129 9					
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537												
11		29997 X	29997	-0-	-0-	-0-	28983 2	1014 9	N	922	922 0	-0-
12		10292 X	8628	-0-	-1664	-0-	8212 2	416 9	N	378	378 0	-0-
01		13733 X	8066	-0-	-5667	-0-	7520 2	546 9	N	496	408 0	-0-
02		29000 X	7363	-0-	-21637	-0-	6836 2	527 9	N	479	479 0	-0-
03		31000 X	9009	-0-	-21991	-0-	8518 2	491 9	N	446	446 0	-0-
04		30000 X	4393	-0-	-25607	-0-	143 1	3899 3	N	319	277 0	42
							351 9					
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099												
11		56192 X	56192	-0-	-0-	-0-	51946 2	4246 9	N	3860	3860 0	-0-
12		54002 X	46614	-0-	-7388	-0-	43563 2	3051 9	N	2774	2774 0	-0-
01		54002 X	51296	-0-	-2706	-0-	47616 2	3680 9	N	3345	2789 0	-0-
02		50518 X	4068	-0-	-46450	-0-	3728 2	340 9	N	309	309 0	-0-
03		54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-			N	-0-		-0-
04		52260 X	48608	-0-	-3652	-0-	1010 1	28280 2	N	2450	2290 0	160
							16623 3	2695 9				
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957												
11		48000 X	42786	-0-	-5214	-0-	39446 2	3340 9	N	3036	3036 0	-0-
12		49941 X	36749	-0-	-13192	-0-	34032 2	2717 9	N	2470	2470 0	-0-
01		49941 X	38377	-0-	-11564	-0-	35807 2	2570 9	N	2336	1918 0	-0-
02		46719 X	36425	-0-	-10294	-0-	34326 2	2099 9	N	1908	1908 0	-0-
03		44206 X	38402	-0-	-5804	-0-	35979 2	2423 9	N	2203	2203 0	-0-
04		42780 X	26011	-0-	-16769	-0-	699 1	12234 2	N	1425	1323 0	102
							11510 3	1568 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		42660 X	26065	-0-	-16595	-0-		22847	2	3218	9	N	2925	-0-
12		44082 X	5956	-0-	-38126	-0-		5261	2	695	9	N	632	-0-
01		38843 X	-0-	-0-	-38843	-0-						N	-0-	-0-
02		36337 X	35249	-0-	-1088	-0-		28169	2	7080	9	N	6436	-0-
03		38843 X	20835	-0-	-18008	-0-		17745	2	3090	9	N	2809	-0-
04		26070 X	8388	-0-	-17682	-0-		391	1	6443	3	N	1413	187
								1554	9					
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
11		70470 X	39186	-0-	-31284	-0-		36561	2	2625	9	N	2386	-0-
12		72819 X	36369	-0-	-36450	-0-		34005	2	2364	9	N	2149	-0-
01		59861 X	50175	-0-	-9686	-0-		46734	2	3441	9	N	3128	-0-
02		50025 X	43045	-0-	-6980	-0-		40558	2	2487	9	N	2261	-0-
03		51398 X	48995	-0-	-2403	-0-		46777	2	2218	9	N	2016	-0-
*04		39180 X	22559	-0-	-16621	-0-		740	1	20269	3	N	1409	186
								1550	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
11		32880 X	26287	-0-	-6593	-0-		24253	2	2034	9	N	1849	-0-
12		33976 X	26643	-0-	-7333	-0-		24747	2	1896	9	N	1724	-0-
01		33976 X	27420	-0-	-6556	-0-		25042	2	2378	9	N	2162	-0-
02		30218 X	25901	-0-	-4317	-0-		23915	2	1986	9	N	1805	-0-
03		32302 X	25766	-0-	-6536	-0-		23911	2	1855	9	N	1686	-0-
*04		26280 X	16616	-0-	-9664	-0-		416	1	8082	2	N	1158	96
								6844	3	1274	9		1062	
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
11		29370 X	18193	-0-	-11177	-0-		15805	2	2388	9	N	2171	-0-
12		30349 X	24184	-0-	-6165	-0-		20326	2	3858	9	N	3507	-0-
01		30349 X	12710	-0-	-17639	-0-		10641	2	2069	9	N	1881	-0-
02		28391 X	22665	-0-	-5726	-0-		18606	2	4059	9	N	3690	-0-
03		24180 X	16603	-0-	-7577	-0-		13488	2	3115	9	N	2832	-0-
04		23400 X	10850	-0-	-12550	-0-		469	1	118	2	N	2302	302
								7731	3	2532	9		2000	
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
11		69360 X	1155	-0-	-68205	-0-		1109	2	46	9	N	42	-0-
12		71672 X	-0-	-0-	-71672	-0-						N	-0-	-0-
01		71672 X	30583	-0-	-41089	-0-		28857	2	1726	9	N	1569	-0-
02		58754 X	42390	-0-	-16364	-0-		40246	2	2144	9	N	1949	-0-
03		48050 X	28908	-0-	-19142	-0-		27779	2	1129	9	N	1026	-0-
04		1170 X	90	-0-	-1080	-0-		4	1	44	2	N	3	-0-
								39	3	3	9		3	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		54510 X	36463	-0-	-18047	-0-	32089	2	4374	9	N	3976	3976	0			-0-
12		56327 X	24150	-0-	-32177	-0-	20756	2	3394	9	N	3085	3085	0			-0-
01		56327 X	28995	-0-	-27332	-0-	24787	2	4208	9	N	3825	3535	0	290	1	-0-
02		51968 X	22885	-0-	-29083	-0-	19720	2	3165	9	N	2877	2877	0			-0-
03		42005 X	20819	-0-	-21186	-0-	18348	2	2471	9	N	2246	2246	0			-0-
04		36450 X	12091	-0-	-24359	-0-	360	1	4240	2	N	1422	1281	0			141
							5927	3	1564	9							
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723																	
11		57431 X	57431	-0-	-0-	-0-	52501	2	4930	9	N	4482	4482	0			-0-
12		49855 X	49855	-0-	-0-	-0-	46607	2	3248	9	N	2953	2953	0			-0-
01		37138 X	23282	-0-	-13856	-0-	21516	2	1766	9	N	1605	1354	0	251	1	-0-
02		55506 X	43793	-0-	-11713	-0-	40621	2	3172	9	N	2884	2884	0			-0-
03		59334 X	40916	-0-	-18418	-0-	38637	2	2279	9	N	2072	2072	0			-0-
04		57420 X	14324	-0-	-43096	-0-	459	1	12579	3	N	1169	1014	0			155
							1286	9									
KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292																	
11		45900 X	18477	-0-	-27423	-0-	16803	2	1674	9	N	1522	1522	0			-0-
12		41943 X	23564	-0-	-18379	-0-	21558	2	2006	9	N	1824	1824	0			-0-
01		35743 X	25123	-0-	-10620	-0-	22848	2	2275	9	N	2068	1801	0	267	1	-0-
02		26448 X	22391	-0-	-4057	-0-	20717	2	1674	9	N	1522	1522	0			-0-
03		23560 X	21075	-0-	-2485	-0-	19314	2	1761	9	N	1601	1601	0			-0-
04		22800 X	2079	-0-	-20721	-0-	97	1	1601	3	N	346	300	0			46
							381	9									
KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221																	
11		40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12		33325 X	-0-	-0-	-33325	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076																	
11		47640 X	25600	-0-	-22040	-0-	23330	2	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
12		45477 X	21	-0-	-45456	-0-	17	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01		39804 X	12154	-0-	-27650	-0-	10420	2	1734	9	N	1576	1454	0	122	1	-0-
02		32796 X	32796	-0-	-0-	-0-	28038	2	4758	9	N	4325	4325	0			-0-
03		30876 X	27371	-0-	-3505	-0-	23677	2	3694	9	N	3358	3358	0			-0-
04		25590 X	2680	-0-	-22910	-0-	122	1	2011	3	N	497	431	0			66
							547	9									
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349																	
11		69090 X	32282	-0-	-36808	-0-	30189	2	2093	9	N	1903	1903	0			-0-
12		71393 X	32473	-0-	-38920	-0-	31067	2	1406	9	N	1278	1278	0			-0-
01		43152 X	31376	-0-	-11776	-0-	30152	2	1224	9	N	1113	1113	0			-0-
02		40223 X	31016	-0-	-9207	-0-	29712	2	1304	9	N	1185	1185	0			-0-
03		37231 X	28203	-0-	-9028	-0-	27171	2	1032	9	N	938	938	0			-0-
*04		38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	1471	1	19102	2	N	891	773	0			118
							16984	3	980	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		70260 X	52252	-0-	-18008	-0-	49088	2	3164	9	Y	2876	2876	0	-0-
12		72602 X	32684	-0-	-39918	-0-	31412	2	1272	9	Y	1156	1156	0	-0-
01		65193 X	40300	-0-	-24893	-0-	38338	2	1962	9	Y	1784	1784	0	-0-
02		50982 X	33487	-0-	-17495	-0-	31655	2	1832	9	Y	1665	1665	0	-0-
*03		54002 X	30036	-0-	-23966	-0-	29003	2	1033	9	Y	939	939	0	-0-
*04		52260 X	38869	-0-	-13391	-0-	1486	1	19313	2	Y	816	708	0	108
							17172	3	898	9					

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824															
11		85590 X	43474	-0-	-42116	-0-	39741	2	3733	9	Y	3394	3394	0	-0-
12		88443 X	42935	-0-	-45508	-0-	39720	2	3215	9	Y	2923	2923	0	-0-
01		67549 X	45969	-0-	-21580	-0-	41632	2	4337	9	Y	3943	3456	0	-0-
02		42282 X	38448	-0-	-3834	-0-	35163	2	3285	9	Y	2986	2986	0	-0-
03		70764 X	70764	-0-	-0-	-0-	67158	2	3606	9	Y	3278	3278	0	-0-
*04		43470 X	37420	-0-	-6050	-0-	1236	1	33845	3	Y	2126	1845	0	281
							2339	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245															
11		98310 X	53423	-0-	-44887	-0-	52028	2	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-
12		101587 X	37883	-0-	-63704	-0-	36777	2	1106	9	Y	1005	1005	0	-0-
01		87017 X	41627	-0-	-45390	-0-	40252	2	1375	9	Y	1250	1250	0	-0-
02		81403 X	56458	-0-	-24945	-0-	53985	2	2473	9	Y	2248	2248	0	-0-
*03		87017 X	58367	-0-	-28650	-0-	57151	2	1216	9	Y	1105	1105	0	-0-
*04		78561 X	78561	-0-	-0-	-0-	3002	1	38994	2	Y	1721	1493	0	228
							34672	3	1893	9					

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682															
11		85230 X	51962	-0-	-33268	-0-	50625	2	1337	9	Y	1215	1215	0	-0-
12		81561 X	54845	-0-	-26716	-0-	53730	2	1115	9	Y	1014	1014	0	-0-
01		81561 X	36606	-0-	-44955	-0-	34361	2	2245	9	Y	2041	2041	0	-0-
02		60320 X	42446	-0-	-17874	-0-	41083	2	1363	9	Y	1239	1239	0	-0-
*03		64480 X	33358	-0-	-31122	-0-	32241	2	1117	9	Y	1015	1015	0	-0-
*04		59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	2295	1	29825	2	Y	641	556	0	85
							26519	3	705	9					

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019															
11		61560 X	38626	-0-	-22934	-0-	36413	2	2213	9	N	2012	2012	0	-0-
12		60078 X	38345	-0-	-21733	-0-	36365	2	1980	9	N	1800	1800	0	-0-
01		59055 X	39823	-0-	-19232	-0-	37291	2	2532	9	N	2302	1866	0	-0-
02		49677 X	38325	-0-	-11352	-0-	36342	2	1983	9	N	1803	1803	0	-0-
03		47957 X	46191	-0-	-1766	-0-	44185	2	2006	9	N	1824	1824	0	-0-
04		38640 X	28127	-0-	-10513	-0-	1522	1	25059	3	N	1405	1219	0	186
							1546	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 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60390 X	50992	-0-	-9398	-0-	47543	2	3449	9	N	3135	3135	0			-0-
12		62403 X	39771	-0-	-22632	-0-	37123	2	2648	9	N	2407	2407	0			-0-
01		62403 X	53667	-0-	-8736	-0-	49805	2	3862	9	N	3511	2929	0	582	1	-0-
02		57103 X	57103	-0-	-0-	-0-	53429	2	3674	9	N	3340	3340	0			-0-
03		62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	60080	2	2889	9	N	2626	2626	0			-0-
04		51000 X	28036	-0-	-22964	-0-	914	1	25011	3	N	1919	1665	0			254
							2111	9									

PHILLIPPE GUL WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916																	
11		51600 X	34630	-0-	-16970	-0-	28041	2	6589	9	N	5990	5990	0			-0-
12		53320 X	27846	-0-	-25474	-0-	22951	2	4895	9	N	4450	4450	0			-0-
01		53320 X	31388	-0-	-21932	-0-	26432	2	4956	9	N	4505	4196	0	309	1	-0-
02		46197 X	25666	-0-	-20531	-0-	23059	2	2607	9	N	2370	2370	0			-0-
03		41106 X	19767	-0-	-21339	-0-	17638	2	2129	9	N	1935	1935	0			-0-
04		34620 X	5775	-0-	-28845	-0-	285	1	4684	3	N	733	636	0			97
							806	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684																	
11		67477 X	67477	-0-	-0-	-0-	59777	2	7700	9	N	7000	7000	0			-0-
12		65533 X	65533	-0-	-0-	-0-	59274	2	6259	9	N	5690	5690	0			-0-
01		68520 X	68520	-0-	-0-	-0-	61302	2	7218	9	N	6562	6562	0			-0-
02		68411 X	62599	-0-	-5812	-0-	55949	2	6650	9	N	6045	6045	0			-0-
03		73129 X	NO RPT	-0-	-73129	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		103489 X	103489	-0-	-0-	-0-	3811	1	49523	2	N	5565	4829	0			736
							44033	3	6122	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747																	
11		114210 X	66909	-0-	-47301	-0-	62531	2	4378	9	N	3980	3980	0			-0-
12		71765 X	59022	-0-	-12743	-0-	55126	2	3896	9	N	3542	3542	0			-0-
01		95584 X	95584	-0-	-0-	-0-	88775	2	6809	9	N	6190	5153	0	1037	1	-0-
02		87970 X	87970	-0-	-0-	-0-	82219	2	5751	9	N	5228	5228	0			-0-
03		102813 X	102813	-0-	-0-	-0-	97865	2	4948	9	N	4498	4498	0			-0-
04		66900 X	49337	-0-	-17563	-0-	1608	1	44011	3	N	3380	2933	0			447
							3718	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550																	
11		119500 X	119500	-0-	-0-	-0-	109039	2	10461	9	N	9510	9510	0			-0-
12		103919 X	103919	-0-	-0-	-0-	94921	2	8998	9	N	8180	8180	0			-0-
01		124108 X	124108	-0-	-0-	-0-	114090	2	10018	9	N	9107	9107	0			-0-
02		104868 X	104868	-0-	-0-	-0-	97593	2	7275	9	N	6614	6614	0			-0-
03		93839 X	93839	-0-	-0-	-0-	88425	2	5414	9	N	4922	4922	0			-0-
*04		121916 X	121916	-0-	-0-	-0-	4582	1	59528	2	N	4434	3848	0			586
							52929	3	4877	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0	19618	-0-	19618	19618	18096	2	1522	9	N	1384	1384 0	
11		0	69134	-0-	69134	88752	61928	2	7206	9	N	6551	6551 0	
12		0	63072	-0-	63072	151824	56939	2	6133	9	N	5575	5575 0	
*01	192658	X	40834	-0-	-151824	-0-	40834	2			N	-0-	-0-	
02	94482	X	29413	-0-	-65069	-0-	29413	2			N	-0-	-0-	
03	100998	X	46705	-0-	-54293	-0-	46272	2	433	9	N	394	394 0	
04	97740	X	18987	-0-	-78753	-0-	632	1	6867	2	N	974	916 0	
							10417	3	1071	9				58

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)														
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
FOLEY 805318														
WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3150 #	2522	-0-	-628	-0-	70	1	2449	2	N	3	92	
12		3255 #	2507	-0-	-748	-0-	90	1	2389	2	N	25	117	
01		3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	117	
02		2668 #	1606	-0-	-1062	-0-	160	1	1438	2	N	7	124	
*03	2604	#	299	-0-	-2305	-0-	296	2	3	9	N	3	127	
04	2520	#	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	127	

SWAN LAKE (5900)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
SEALE, SAM D. III 003599														
WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SWAN LAKE (6000)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
SEALE, SAM D. 003599														
WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-	-0-	
12		496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-	-0-	
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-	
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-	-0-	
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-	
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-	-0-	

SWAN LAKE (6135)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BROOKING-SEALE UNIT 003599														
WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (6850)		87479 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BROOKING, G.T.		WELL #:	37	RRCID ->	138635	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 6823 - 6840		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
BROOKING, G. T.		WELL #:	45	RRCID ->	240758	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 7068 - 7072				
11	750 N	37	-0-	-713	-0-	18	2	19	9	Y	17	40	1	14
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	7	1	7
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	392	2	151	9	Y	137	90	1	54
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	441	2	107	9	Y	97	109	1	42

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				
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	3	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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				
11	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	11885	2	267	9	N	243	179	1	139
12	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11727	2	178	9	N	162	185	1	115
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13379	2	238	9	N	216	183	1	148
02	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11724	2	167	9	N	152	184	1	115
03	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11681	2	206	9	N	187			302
*04	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	13377	2	210	9	N	191	359	1	134

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				
11	4110 X	3184	-0-	-926	-0-	3184	3			N	-0-			20
12	5115 X	2795	-0-	-2320	-0-	2763	3	32	9	N	29			49
01	5115 X	2825	-0-	-2290	-0-	2823	3	2	9	N	2			51
02	4785 X	2758	-0-	-2027	-0-	2758	3			N	-0-			51
03	5115 X	2914	-0-	-2201	-0-	2914	3			N	-0-			51
04	3180 X	2384	-0-	-796	-0-	2384	3			N	-0-			51

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

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

11	3840 R	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-				59
12	3782 #	3373	-0-	-409	-0-	3373	2	2	9	N	-0-				61
01	3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-				61
02	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-				61
03	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-				61
04	3840 #	3535	-0-	-305	-0-	3535	2			N	-0-				61

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

TYL (WILCOX 10,000)		88082 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
NICKEL		WELL #: 1		RRCID -> 175623		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33 7	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

DUKE RANCH -W-		WELL #: 1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

DUKE RANCH -G-		WELL #: 1		RRCID -> 235658		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -K-				WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10-				WELL #:	1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #: 1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		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

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A"		WELL #: 8			RRCID -> 203207	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2146 - 2150				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		//CONT.//		393345							
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 184371	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4641	- 4647		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID -> 192017	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 4310	- 4324		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737				CNTY: VICTORIA			
FIMBEL		WELL #:		1	RRCID -> 203514	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 4478	- 4482		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
11	600 N	113	-0-	-487	-0-	113 2		N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 2		N	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2		N	-0-		-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		
11	240 N	47	-0-	-193	-0-	47 2		N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-		-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030						CNTY: VICTORIA				
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3245 - 3252		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1920 #	1220	-0-	-700	-0-	1220	2			N	-0-					46
12	1984 #	196	-0-	-1788	-0-	196	2			N	-0-					46
01	1984 #	1012	-0-	-972	-0-	1012	2			N	-0-					46
02	1682 #	361	-0-	-1321	-0-	361	2			N	-0-					46
03	1798 #	238	-0-	-1560	-0-	238	2			N	-0-					46
04	1230 #	79	-0-	-1151	-0-	79	2			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			01/04/2012							

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMS, JIM 784151
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	1620 #	1305	-0-	-315	-0-	1295	2	10	9	N	9				90
12	1550 #	1280	-0-	-270	-0-	1201	2	79	9	N	72				162
01	1457 #	1293	-0-	-164	-0-	1215	2	78	9	N	71				233
02	1363 #	1131	-0-	-232	-0-	1095	2	36	9	N	33	180	0		86
03	1457 #	1090	-0-	-367	-0-	1028	2	62	9	N	56				142
04	1320 #	1140	-0-	-180	-0-	1082	2	58	9	N	53				195

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	10			68
12	1519 X	809	-0-	-710	-0-	806	2	3	9	N	3	71
01	1519 X	228	-0-	-1291	-0-	228	2			N	-0-	71
02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-	71
03	1302 X	269	-0-	-1033	-0-	269	2			N	-0-	71
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			71

W.A.M. ENERGY 888055
 CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	17250	11765	-0-	-5485	-0-	1597	1	10132	3	N	33			168
						36	9							
12	24418	24418	-0-	-0-	-0-	595	1	23792	3	N	28			196
						31	9							
01	28761 R	28761	-0-	-0-	-0-	1595	1	27130	3	N	33			229
						36	9							
02	26941 #	22756	-0-	-4185	-0-	443	1	22284	3	N	26	181	1	74
						29	9							
03	28799 #	21761	-0-	-7038	-0-	1780	1	19951	3	N	27			101
						30	9							
04	27840 #	17135	-0-	-10705	-0-	17055	3	80	9	N	73			174

TEXANA, N. (FRIO 6240) 89086 105 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC. 358750
 VANCE, JOHN T. WELL #: 2 T RRCID -> 038624 COMPL. DATE 02/23/1966 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6234 - 6239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4680 #	4308	-0-	-372	-0-	404 1	3776 2	N	116	135
12	4848 R	4848	-0-	-0-	-0-	128 9	677 1	N	175 179 1	131
01	4154 #	3244	-0-	-910	-0-	193 9	437 1	N	-0-	131
02	3710 R	3710	-0-	-0-	-0-	882 1	2828 2	N	-0-	131
03	4867 #	3813	-0-	-1054	-0-	978 1	2835 2	N	-0-	131
04	4710 #	2113	-0-	-2597	-0-	691 1	1391 2	N	28	159
						31 9				

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
04	0 X	-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		
11	3210 X	1635	-0-	-1575 B	-0-	248 1	1387 3	N	-0-	4
12	2015 X	1856	-0-	-159 B	-0-	240 1	1616 3	N	-0-	4
01	1770 X	1770	-0-	-0- B	-0-	70 1	1700 3	N	-0-	4
02	1632 X	1632	-0-	-0- B	-0-	50 1	1582 3	N	-0-	4
03	1860 X	1788	-0-	-72 B	-0-	58 1	1730 3	N	-0-	4
04	1800 X	1572	-0-	-228 B	-0-	60 1	1512 3	N	-0-	4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HENNDERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328		
11	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	3806 2		N	-0-	-0-
12	4092 X	3453	-0-	-639	-0-	3453 2		N	-0-	-0-
01	4092 X	3336	-0-	-756	-0-	3336 2		N	-0-	-0-
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-	-0-
03	3720 X	3258	-0-	-462	-0-	3258 2		N	-0-	-0-
04	3600 X	2991	-0-	-609	-0-	2991 2		N	-0-	-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
01	2480 N	1703	-0-	-777	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1382	-0-	-268	-0-	1382	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1590 N	1083	-0-	-507	-0-	13	1	1070	3	Y	-0-		10
12	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	17	1	1380	3	Y	-0-		10
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	393	1	1378	3	Y	152	152 1	10
						167	9						
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	412	1	1430	3	Y	-0-		10
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	845	1	1418	3	Y	-0-		10
*04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	774	1	1219	3	Y	53		63
						58	9						

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

11	13050 X	9716	-0-	-3334	-0-	593	1	9014	3	Y	99		185
						109	9						
12	12214 X	9318	-0-	-2896	-0-	605	1	8690	3	Y	21		206
						23	9						
01	11253 X	9187	-0-	-2066	-0-	604	1	8513	3	Y	64	17 1	253
						70	9						
02	10208 X	8543	-0-	-1665	-0-	564	1	7938	3	Y	37	176 1	114
						41	9						
03	10602 X	8925	-0-	-1677	-0-	603	1	8313	3	Y	8		122
						9	9						
04	9720 X	8678	-0-	-1042	-0-	583	1	8067	3	Y	25		147
						28	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JACOBS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 14517		PERF.12986 - 13632					
11	2610 X	1711	-0-	-899	-0-	21	1	1690	3	Y	-0-				14
12	2697 X	2039	-0-	-658	-0-	25	1	2014	3	Y	-0-				14
01	2697 X	2646	-0-	-51	-0-	587	1	2059	3	Y	-0-				14
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	545	1	1888	3	Y	1	9	1		6
						1	9								
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	1212	1	2034	3	Y	-0-				6
*04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1385	1	2182	3	Y	-0-				6

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	30 X	159	-0-	129 B	-3691	153	2	6	9	N	5				125
12	31 X	48	-0-	17 B	-3674	35	2	13	9	N	12	110	1		27
01	62 X	42	-0-	-20 B	-3674	35	2	7	9	N	6				33
02	145 X	50	-0-	-95 B	-3674	41	2	9	9	N	8				41
03	155 X	44	-0-	-111 B	-3674	26	2	18	9	N	16				57
04	150 X	49	-0-	-101 B	-3674	39	2	10	9	N	9				66

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 9030 - 9068					
11	10 X	62	-0-	52 B	-598	59	2	3	9	N	3				63
12	4 X	16	-0-	12 B	-586	9	2	7	9	N	6	55	1		14
01	0 X	9	-0-	9 B	-577	7	2	2	9	N	2				16
02	58 X	12	-0-	-46 B	-577	6	2	6	9	N	5				21
03	62 X	12	-0-	-50 B	-577	4	2	8	9	N	7				28
04	60 X	15	-0-	-45 B	-577	9	2	6	9	N	5				33

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
MARTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9579 - 9594					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 X	14	-0-	-46 B	-0-	4	1	10	2	N	-0-				-0-
12	62 X	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
04	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-				-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539							
ALGEA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9564	-	9580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1080 X	587	-0-	-493 B	-0-	54 1	522 2	N	10		100
						11 9					
12	1147 X	284	-0-	-863 B	-0-	284 2		N	-0-		100
01	1147 X	76	-0-	-1071 B	-0-	76 2		N	-0-		100
02	754 X	75	-0-	-679 B	-0-	75 2		N	-0-		100
03	806 X	124	-0-	-682 B	-0-	124 2		N	-0-		100
04	600 X	32	-0-	-568 B	-0-	32 2		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	
11	3810 X	2363	-0-	-1447 B	-0-	1152 1	1177 2	N	31		50
						34 9					
12	3565 X	2221	-0-	-1344 B	-0-	1190 1	961 2	N	64		114
						70 9					
01	3565 X	2037	-0-	-1528 B	-0-	1190 1	753 2	N	85	177 1	22
						94 9					
02	2900 X	2086	-0-	-814 B	-0-	1114 1	930 2	N	38		60
						42 9					
03	3100 X	2466	-0-	-634 B	-0-	1190 1	1217 2	N	54		114
						59 9					
04	2370 X	2251	-0-	-119 B	-0-	1152 1	1055 2	N	40		154
						44 9					

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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

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

11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652	1	2	9	N	2		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02	638 N	-0-	-0-	-0-	-638					N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3480	X	2320	-0-	-1160	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

11	5940	X	5930	-0-	-10	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6299	-0-	-149	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	4739	-0-	-1293	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	5995	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
02	8265	X	8083	-0-	-182	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8115	-0-	-675	-0-	8115	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

11	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3025	-0-	-571	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2638	-0-	-958	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2211	-0-	-1153	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2393	-0-	-769	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2419	-0-	-551	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4860 X	3240	-0-	-1620	-0-	3240	3		N	-0-		-0-
12		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3		N	-0-		-0-
01		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3		N	-0-		-0-
02		4234 X	4072	-0-	-162	-0-	4072	3		N	-0-		-0-
03		5487 X	3997	-0-	-1490	-0-	3997	3		N	-0-		-0-
04		5310 X	2821	-0-	-2489	-0-	2821	3		N	-0-		-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373													
11		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-		-0-
12		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-
01		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-		-0-
02		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-		-0-
03		2077 X	1447	-0-	-630	-0-	1447	3		N	-0-		-0-
*04		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		N	-0-		-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		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													
11		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3		N	-0-		-0-
12		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3		N	-0-		-0-
01		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3		N	-0-		-0-
02		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3		N	-0-		-0-
03		5952 X	5895	-0-	-57	-0-	5895	3		N	-0-		-0-
*04		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3		N	-0-		-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094													
11		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3		N	-0-		-0-
12		4836 X	4586	-0-	-250	-0-	4586	3		N	-0-		-0-
01		4836 X	3970	-0-	-866	-0-	3970	3		N	-0-		-0-
02		4524 X	2910	-0-	-1614	-0-	2910	3		N	-0-		-0-
03		4836 X	2659	-0-	-2177	-0-	2659	3		N	-0-		-0-
*04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3		N	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287													
11		6870 X	3622	-0-	-3248	-0-	3622	3		N	-0-		-0-
12		7099 X	6776	-0-	-323	-0-	6776	3		N	-0-		-0-
01		7099 X	6579	-0-	-520	-0-	6579	3		N	-0-		-0-
02		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3		N	-0-		-0-
03		6789 X	6009	-0-	-780	-0-	6009	3		N	-0-		-0-
04		6570 X	5584	-0-	-986	-0-	5584	3		N	-0-		-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768													
11		4410 X	4275	-0-	-135	-0-	4275	3		N	-0-		-0-
12		5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379	3		N	-0-		-0-
01		5146 X	4425	-0-	-721	-0-	4425	3		N	-0-		-0-
02		4814 X	3731	-0-	-1083	-0-	3731	3		N	-0-		-0-
03		4433 X	4347	-0-	-86	-0-	4347	3		N	-0-		-0-
04		4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	2942	3		N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 2374600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
12	3162 X	2943	-0-	-219	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
*04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

11	4320 X	3348	-0-	-972	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
12	4464 X	2611	-0-	-1853	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
02	3683 X	3327	-0-	-356	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3851	-0-	-49	-0-	3851	3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

11	5070 X	4965	-0-	-105	-0-	4965	3		N	-0-			-0-
12	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667	3		N	-0-			-0-
01	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	5013	3		N	-0-			-0-
02	5104 X	4242	-0-	-862	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
03	5394 X	4359	-0-	-1035	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
04	4980 X	3870	-0-	-1110	-0-	3870	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

11	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-				N	NO RPT			-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			-0-
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)		//CONT.//		89904 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC. HOFFER				945936										
		WELL #:		2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1353 - 1357		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	429 1	5130 3	N	-0-				-0-
12		5859 X	5780	-0-	-79	-0-	433 1	5347 3	N	-0-				-0-
01		5859 X	5485	-0-	-374	-0-	443 1	5042 3	N	-0-				-0-
02		5481 X	4288	-0-	-1193	-0-	405 1	3883 3	N	-0-				-0-
03		5766 X	5406	-0-	-360	-0-	440 1	4966 3	N	-0-				-0-
04		5580 X	5402	-0-	-178	-0-	429 1	4973 3	N	-0-				-0-

TIGER BEND (WILCOX)				89904 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
LGDC CORPORATION MOLSON				500227										
		WELL #:		1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8614 - 8624		
11		7050 X	6500	-0-	-550 B	-0-	750 1	5710 2	N	36				137
12		7130 X	6210	-0-	-920 B	-0-	650 1	5475 2	N	77	175 1			39
01		7130 X	5836	-0-	-1294 B	-0-	775 1	4985 2	N	69				108
02		6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	725 1	6201 2	N	64				172
03		7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	775 1	6738 2	N	66	159 1			79
04		6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-	73 9		N	NO RPT				79

FOSTERS				WELL #:	1	RRCID ->	229787	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8294 - 8314	
11		13860 X	11222	-0-	-2638 B	-0-	700 1	10487 2	N	32				204
12		14880 X	1937	-0-	-12943 B	-0-	275 1	1662 2	N	-0-				204
01		14880 X	2798	-0-	-12082 B	-0-	775 1	2022 2	N	1	150 1			55
02		13920 X	3414	-0-	-10506 B	-0-	725 1	2689 2	N	-0-				55
03		13888 X	8463	-0-	-5425 B	-0-	600 1	7863 2	N	-0-				55
04		11220 X	NO RPT	-0-	-11220 B	-0-			N	NO RPT				55

TOM LYNE (LULING 8800)				90504 254	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T. J.				386310										
		WELL #:		21	RRCID ->	265640	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	7920 - 7940		
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15														

TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SWIERC SWD														
		WELL #:		1	RRCID ->	187063	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2970 - 3010		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8854 - 8858
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		WELL #: P 6		RRCID -> 191198		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5930 - 5938
11	5910 X	2184	-0-	-3726	-0-	565	1	1619	3	Y	-0-	-0-
12	4402 X	2710	-0-	-1692	-0-	141	1	2569	3	Y	-0-	-0-
01	4402 X	3202	-0-	-1200	-0-	788	1	2414	3	Y	-0-	-0-
02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	203	1	1651	3	Y	-0-	-0-
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	658	1	4408	3	Y	-0-	-0-
*04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	765	1	3412	3	Y	-0-	-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 27		RRCID -> 266109		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6002 - 6008		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/03/2015								

TOM LYNE (REAGAN -C-)		90504 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: P 5		RRCID -> 240652		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 10902		PERF. 10408 - 10465
11	3870 #	3431	-0-	-439	-0-	884	1	2530	3	Y	15	14 1 20
12	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-	17	9			Y	8	11 1 17
01	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16								

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8954 - 8988
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 #	-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		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 7991 - 7997
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNNE, 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	0 #	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	810 #	476	-0-	-334	-0-	109 1	314 3	Y	48 43 1	55
12	837 #	657	-0-	-180	-0-	53 9	539 3	Y	80 57 1	78
01	868 #	860	-0-	-8	-0-	30 1	577 3	Y	85 57 1	106
02	812 #	672	-0-	-140	-0-	88 9	546 3	Y	54 82 1	78
03	868 #	575	-0-	-293	-0-	189 1	466 3	Y	36 66 1	48
04	840 #	647	-0-	-193	-0-	94 9	452 3	Y	85 60 1	73

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	134 1	383 3	Y	-0-	-0-
12	930 N	391	-0-	-539	-0-	21 1	370 3	Y	-0-	-0-
01	899 N	519	-0-	-380	-0-	128 1	391 3	Y	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20 1	165 3	Y	-0-	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	88 1	587 3	Y	-0-	-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	77 1	342 3	Y	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.// 90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 20UT		RRCID -> 151659		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 21		RRCID -> 152757		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15										

LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID -> 160545		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494			
11	0 W	118	-0-	118	5487	27 1	74 3	Y	15	7 1	11
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2387	17 9		Y	-0-	11 1	-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	Y	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	Y	-0-		-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	Y	-0-		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178507		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	7	27 1	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	38 1	52
01	0 W	15	-0-	15	15	4 1	11 3	Y	-0-	52 1	-0-
02	0 W	82	-0-	82	97	3 1	25 3	Y	49	26 1	23
03	0 W	733	-0-	733	830	54 9					
*04	1661 N	831	-0-	-830	-0-	93 1	622 3	Y	16	23 1	16
						18 9					
						137 1	613 3	Y	74	41 1	49
						81 9					

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHREINER, K. W.				WELL #:	2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 9376
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	615 1	13759 2	Y	101				223
12	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	111 9	13308 2	Y	104	176 1			151
01	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	114 9	13584 2	Y	102	188 1			65
02	14007 X	13436	-0-	-571	-0-	628 1	12741 2	Y	87				152
03	14973 X	14251	-0-	-722	-0-	112 9	13471 2	Y	125	180 1			97
04	14490 X	12751	-0-	-1739	-0-	599 1	11995 2	Y	160	178 1			79
						96 9							
						642 1							
						138 9							
						580 1							
						176 9							

SCHREINER K. W.				WELL #:	4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	N	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	N	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	N	-0-				-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	10 1	204 2	N	-0-				-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	187 2	N	-0-				-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	8 1	157 2	N	-0-				-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
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	10 1	26 3	Y	-0-				-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	Y	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	16 1	51 3	Y	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 3	Y	-0-				-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13 1	60 3	Y	-0-				-0-

LYNE, T. J.				WELL #:	22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006
11	4140 X	2063	-0-	-2077	-0-	495 1	1418 3	Y	136	86 1			109
12	4278 X	2365	-0-	-1913	-0-	150 9	2149 3	Y	89	78 1	13 8		107
01	4278 X	3676	-0-	-602	-0-	118 1	2694 3	Y	93	70 1			130
02	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	98 9	1508 3	Y	22	78 1			74
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	102 9	2935 3	Y	44	68 1			50
04	3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	185 1	1958 3	Y	108	70 1			88
						24 9							
						438 1							
						48 9							
						439 1							
						119 9							

LYNE, T.J. - SOG				WELL #:	S 1	RRCID ->	203353	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10040 - 10045
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-				-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-				-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2016 - P/A 03/11/16

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9842 - 9888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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			
11	7110 X	353	-0-	-6757	-0-	91	1	262	3	Y	-0-	16	1	-0-
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-
01	4960 X	16	-0-	-4944	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	233	1	1902	3	Y	-0-			-0-
03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	1240	1	8303	3	Y	38	22	1	16
*04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	42	9							
						1044	1	4647	3	Y	-0-	16	1	-0-

LYNE, T. J.-SOG				WELL #:	1	RRCID ->	192422	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	10927	PERF.10668 - 10674
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - P/A 03/11/16												

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TULLIS				WELL #:	2 C	RRCID ->	076383	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	3826	PERF. 2544 - 2564
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		//CONT.//		90508 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889							
TULLIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 076878	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2207	- 2212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
T. J. LYNE - PVOG		WELL #:		9	RRCID -> 243871	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 2125	- 2164	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2015 - PLUGGED 11/17/15										

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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 6091	PERF. 5612	- 5627	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID -> 158867	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 5923	PERF. 3920	- 3940	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534	001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5600	-	5606		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5710	-	5722		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5649	-	5656		

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648	-	5654		

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859	-	2865		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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	28106	9317	-0-	-18789	-0-	9317	1	N	-0-		-0-
07	37882	12380	-0-	-25502	-0-	12380	1	N	-0-		-0-
08	37882	8444	-0-	-29438	-0-	8444	1	N	-0-		-0-
09	36660	3220	-0-	-33440	-0-	3220	1	N	-0-		-0-
10	37882	1597	-0-	-36285	-0-	1597	1	N	-0-		-0-
11	36660	997	-0-	-35663	-0-	997	1	N	-0-		-0-
12	37882	516	-0-	-37366	-0-	516	1	N	-0-		-0-
01	37882	512	-0-	-37370	-0-	512	1	N	-0-		-0-
02	35438	137	-0-	-35301	-0-	137	1	N	-0-		-0-
03	37882	289	-0-	-37593	-0-	289	1	N	-0-		-0-
04	36660	135	-0-	-36525	-0-	135	1	N	-0-		-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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3553		- 3558		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
09	5910	-0-	-0-	-5910	-0-				N	-0-			-0-	
10	6107	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-	
11	5910	-0-	-0-	-5910	-0-				N	-0-			-0-	
12	6107	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-	
01	6107	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-	
02	5713	-0-	-0-	-5713	-0-				N	-0-			-0-	
03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-	
04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-				N	-0-			-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE			WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 3916 - 3922	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 2GF		RRCID -> 031640		COMPL. DATE 11/19/1963		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 3910 - 3914	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAMBERT, M. F.			WELL #: 66		RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4040 - 4046	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 69		RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3906 - 3912	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLEMENT HEARD			WELL #: 3G		RRCID -> 250402		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 3908 - 3913	
11		600 X	460	-0-	-140	-0-	460	1	N	-0-		-0-
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #: 12		RRCID -> 261055		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3967 - 3972	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121				
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	1		N	-0-	-0-	
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	1		N	-0-	-0-	
01	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	1		N	-0-	-0-	
02	290 N	64	-0-	-226	-0-	64	1		N	-0-	-0-	
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	1		N	-0-	-0-	
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	1		N	-0-	-0-	

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104 - 4122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	4113 - 4128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	181575	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4146 - 4157
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 - 4158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		28	RRCID ->	205795	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4108 - 4121	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 - 4192	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 - 4138	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4139
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1	N	-0-			-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	1	N	-0-			-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	1	N	-0-			-0-
02	319 N	31	-0-	-288	-0-	31	1	N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	1	N	-0-			-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	1	N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4108 - 4124
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4110 - 4124
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	4190 - 4204
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	266682	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	4130 - 4148
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895 PERF. 4152 - 4166
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461 PERF. 4180 - 4197
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID ->	149301	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	5640 PERF. 4192 - 4195
THOMAS O'CONNOR -E-		E 21								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4600)		WELL #:		90534 375	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782						
THOMAS O'CONNOR -A-		A 9			RRCID ->	208132	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	5911 PERF. 4510 - 4513
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 70		RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4842 - 4883
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CLAUDE E. HEARD, ET AL			WELL #: 12		RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4716 - 4722
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOM O'CONNOR (4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		510 X	361	-0-	-149	-0-	361 1	N	-0-		-0-
12		527 X	175	-0-	-352	-0-	175 1	N	-0-		-0-
01		496 X	168	-0-	-328	-0-	168 1	N	-0-		-0-
02		464 X	78	-0-	-386	-0-	78 1	N	-0-		-0-
03		496 X	166	-0-	-330	-0-	166 1	N	-0-		-0-
04		360 X	174	-0-	-186	-0-	174 1	N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4910)										//CONT.// 90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"										WELL #: 42-L		RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: 4		RRCID -> 215224		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
HEARD, FANNIE V. W., MRS.										WELL #: 45		RRCID -> 229839		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
LAMBERT GAS UNIT										WELL #: 85		RRCID -> 244412		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
CLEMENT HEARD										WELL #: 30		RRCID -> 247337		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CLAUDE E. HEARD ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 253969		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
ANNIE REILLY ET VIR										WELL #: 17		RRCID -> 272304		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811	
11		720 N	570	-0-	-150	-0-	570	1			N	-0-			-0-		
12		651 N	456	-0-	-195	-0-	456	1			N	-0-			-0-		
01		682 N	65	-0-	-617	-0-	65	1			N	-0-			-0-		
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-		
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-		

O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #: 74	RRCID -> 143490	COMPL. DATE 04/01/1992	TOTAL DEPTH 5927	PERF. 4948	- 4954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
TO		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'A'				WELL #: 13	RRCID -> 180991	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 5885	PERF. 4922	- 4928			
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 109	RRCID -> 206528	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 4866	- 4876			
11	1590 X	1501	-0-	-89	-0-	939 1	5 2	N	-0-		-0-	
						557 3						
12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	855 1	39 2	N	-0-		-0-	
						582 3						
01	1705 X	832	-0-	-873	-0-	440 1	18 2	N	-0-		-0-	
						374 3						
02	1595 X	1016	-0-	-579	-0-	612 1	14 2	N	-0-		-0-	
						390 3						
03	1705 X	446	-0-	-1259	-0-	289 1	2 2	N	-0-		-0-	
						155 3						
04	1500 X	345	-0-	-1155	-0-	188 1	1 2	N	-0-		-0-	
						156 3						

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #: 51	RRCID -> 223041	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 4862	- 4870			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 17	RRCID ->	261775	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	4900 - 4924	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	-0-		-0-
						36	3						
*04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	3	N	-0-		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	N/A
11	3000 N	4670	-0-	1670	1670	2919	1	17	2	N	-0-	-0-
						1734	3					
12	3100 N	5241	-0-	2141	3811	3035	1	139	2	N	-0-	-0-
						2067	3					
01	3100 N	3877	-0-	777	4588	2049	1	83	2	N	-0-	-0-
						1745	3					
02	8067 X	3479	-0-	-4588	-0-	2093	1	50	2	N	-0-	-0-
						1336	3					
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	1970	1	13	2	N	-0-	-0-
						1053	3					
*04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	1704	1	5	2	N	-0-	-0-
						1418	3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4889 - 4894
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	1			N	-0-	-0-
12	1240 X	872	-0-	-368	-0-	872	1			N	-0-	-0-
01	1891 X	1111	-0-	-780	-0-	1111	1			N	-0-	-0-
02	1769 X	450	-0-	-1319	-0-	450	1			N	-0-	-0-
03	1891 X	1244	-0-	-647	-0-	1244	1			N	-0-	-0-
*04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	1			N	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4963 - 4976
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		41	RRCID ->	261105	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4891 - 4952
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: 37		RRCID -> 210577		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5084 - 5090	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL			WELL #: 17		RRCID -> 280112		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5116 - 5128	
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
02		1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-			N	NO RPT		-0-
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
04		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-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	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	5090 -	5094
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5258 -	5290
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5264 -	5282
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5275 - 5301
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		WELL #:		90534 612	ASSOCIATED			49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		4-T	RRCID ->	137860	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5340 - 5354
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.//		90534 612	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IRA HEARD 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	274912	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5349 - 5356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340 - 5358
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534 - 5538
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5362 - 5372
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5617 - 5623	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5410)				90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442 - 5447	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476 - 5483	

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMMENT				WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440 - 5446

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3790 - 3820	

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	25	RRCID ->	175959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 - 5446		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 - 5411		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLEMMENT HEARD		WELL #:	23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 - 5423		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:	92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 - 5436		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	260633	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8007 - 8012	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	1679	1	10	2	N	-0-	-0-
						996	3					
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	1609	1	73	2	N	-0-	-0-
						1095	3					
01	3038 N	1430	-0-	-1608	-0-	756	1	31	2	N	-0-	-0-
						643	3					
02	2610 N	1541	-0-	-1069	-0-	927	1	22	2	N	-0-	-0-
						592	3					
03	2790 N	633	-0-	-2157	-0-	411	1	3	2	N	-0-	-0-
						219	3					
04	1380 N	435	-0-	-945	-0-	237	1	1	2	N	-0-	-0-
						197	3					

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF. 7888 - 7910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		213	RRCID ->	274195	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7906 - 7922	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	120 1	1581 2	N	85	174
12	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	94 9	108 1	N	39	213
01	2015 N	1378	-0-	-637	-0-	43 9	93 1	N	54	267
02	1740 N	1046	-0-	-694	-0-	59 9	84 1	N	61	142
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	67 9	93 1	N	71	213
*04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	78 9	90 1	N	145	163
						160 9				

TORO GRANDE (8700 SD)		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MARQUEE CORPORATION		526675								
TITTIZER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273436		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	39000	35916	-0-	-3084	-0-	35168 2	748 9	N	680	177
12	40300	35306	-0-	-4994	-0-	34724 2	582 9	N	529	167
01	40300	33984	-0-	-6316	-0-	33007 2	977 9	N	888	314
02	34771 #	30787	-0-	-3984	-0-	30098 2	689 9	N	626	210
03	37107 #	32728	-0-	-4379	-0-	32015 2	713 9	N	648	124
04	35910 #	30781	-0-	-5129	-0-	30099 2	682 9	N	620	189

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
DINCANS, A. T. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

TORO GRANDE (9000 SD.)		//CONT.//		90792 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
MARQUEE CORPORATION				526675								
TITTIZER				WELL #:	2	RRCID ->	277478	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 9030 - 9055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	31350 X	29964	-0-	-1386	-0-	29813 2	151 9	N	137	180 1		80
12	32395 X	27652	-0-	-4743	-0-	27506 2	146 9	N	133			213
01	32395 X	26113	-0-	-6282	-0-	25988 2	125 9	N	114	175 1		152
02	30450 X	21751	-0-	-8699	-0-	21656 2	95 9	N	86	179 1		59
03	30969 X	21478	-0-	-9491	-0-	21380 2	98 9	N	89			148
04	29970 X	19379	-0-	-10591	-0-	19298 2	81 9	N	74			222

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)				90796 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
HICKS				WELL #:	1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 9298 - 9314
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	2820 #	2753	-0-	-67	-0-	102 1	2648 2	N	3			30
12	2914 #	2838	-0-	-76	-0-	108 1	2730 2	N	-0-			30
01	2852 #	1519	-0-	-1333	-0-	66 1	1453 2	N	-0-			30
02	2668 #	-0-	-0-	-2668	-0-			N	-0-			30
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			30
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

TREY PET. I
OMEGA ENERGY, LLC
BURNS, KITTY

91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
622657
WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)
REPUBLIC RESOURCES, LLC.
ROBINSON

91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
703124
WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (FRIO 2400)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
DOUGHERTY A

91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
712336
WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		O W	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
12		O W	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-

TULETA (YEGUA 4060)
REPUBLIC RESOURCES, LLC.
MARTINSON

91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
703124
WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2334	-0-	-726	-0-	269	1	2065	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	675	1	2089	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2722	-0-	-595	-0-	788	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2655	-0-	-216	-0-	634	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON

WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1078	-0-	-212	-0-	124	1	954	2	N	-0-					91
12	1302	X	989	-0-	-313	-0-	242	1	747	2	N	-0-					91
01	1178	X	867	-0-	-311	-0-	251	1	616	2	N	-0-					91
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	226	1	719	2	N	-0-					91
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					91
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					91

TULETA (4400)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
749687
WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (4400)		//CONT.//		91677 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.//		749687									
STAPLES, J. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4018 - 4025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TULETA, EAST (LULING)				91678 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8570 - 8575
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1			53
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			53
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	62 1	3 2	N	2			55
						2 9						
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2			57
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			57
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3			60

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
11	720 X	610	-0-	-110	-0-	97 1	513 2	N	-0-			35
12	744 X	640	-0-	-104	-0-	83 1	557 2	N	-0-			35
01	744 X	629	-0-	-115	-0-	61 1	568 2	N	-0-			35
02	667 X	595	-0-	-72	-0-	58 1	537 2	N	-0-			35
03	713 X	608	-0-	-105	-0-	71 1	537 2	N	-0-			35
04	630 X	589	-0-	-41	-0-	97 1	492 2	N	-0-			35

DIRKS				WELL #:	2	RRCID ->	211113	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3451 - 3456
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	107 1	565 2	N	-0-			34	
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	82 1	555 2	N	-0-			34	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	66 1	618 2	N	-0-			34	
02	638 N	628	-0-	-10	-0-	61 1	567 2	N	-0-			34	
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	73 1	557 2	N	-0-			34	
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	102 1	517 2	N	-0-			34	

TULETA, SOUTH (1250)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
749687
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
749687
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
INLAND OCEAN, INC.
WITHERS

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
424607
WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

11	570 N	431	-0-	-139	-0-	69	1	362	2	N	-0-					63
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	53	1	360	2	N	-0-					63
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	38	1	348	2	N	-0-					63
02	406 N	289	-0-	-117	-0-	28	1	261	2	N	-0-					63
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	41	1	308	2	N	-0-					63
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	61	1	309	2	N	-0-					63

MUTCHLER-ROTH UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

11	330 N	201	-0-	-129	-0-	32	1	169	2	N	-0-					23
12	310 N	78	-0-	-232	-0-	10	1	68	2	N	-0-					23
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

REPUBLIC RESOURCES, LLC.
GINGERICH, GEORGE C.

703124
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	2	N	-0-					58
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	166	1	512	2	N	-0-					58
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	195	1	479	2	N	-0-					58
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	160	1	507	2	N	-0-					58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					58

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	541	-0-	541	541	132	1	409	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	567	-0-	567	1108	169	1	398	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY	723	-0-	723	1831	173	1	550	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.// 703124									
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131			
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	111 1	854 2	N	-0-	194
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	132 1	409 2	N	-0-	194
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	169 1	398 2	N	-0-	194
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	173 1	550 2	N	-0-	194
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	194
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	194

GILL, CLAUDIA		WELL #: 2		RRCID -> 184625		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170			
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	88 1	676 2	N	-0-	-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	184 1	568 2	N	-0-	-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	217 1	534 2	N	-0-	-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	170 1	541 2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137			
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	136 1	1044 2	N	-0-	-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	265 1	818 2	N	-0-	-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	328 1	806 2	N	-0-	-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	173 1	550 2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262			
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #: 3									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	216 1	1491 2	N	-0-	-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	279 1	1477 2	N	-0-	-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	1320 1	1371 2	N	-0-	-0-
02	1653	N	873	-0-	-780	-0-	171 1	702 2	N	-0-	-0-
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	279 1	1409 2	N	-0-	-0-
04	2160	N	1498	-0-	-662	-0-	243 1	1255 2	N	-0-	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
CANNAN, MORRIS		129030									
ROTH, ROSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 004512		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//													91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													703124									
HALL													WELL #: 1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

WEST TULETA OPERATING CORP.													910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WTU HALL													WELL #: 5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7524 - 7530	
11		5400 X	5280	-0-	-120	-0-	2538	1	2741	3	N	1	1	8			-0-					
12		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	2645	1	3024	3	N	1	1	8			-0-					
01		5580 X	5137	-0-	-443	-0-	2670	1	2467	3	N	-0-					-0-					
02		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	2884	1	2632	3	N	3	3	8			-0-					
03		5580 X	4794	-0-	-786	-0-	1794	1	3000	3	N	-0-					-0-					
*04		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1639	1	4220	3	N	-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	
11		600 N	487	-0-	-113	-0-	227	1	245	3	N	14	180	1			39					
12		558 N	503	-0-	-55	-0-	225	1	256	3	N	20					59					
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	235	1	218	3	N	19					78					
02		464 N	447	-0-	-17	-0-	225	1	205	3	N	15					93					
03		496 N	409	-0-	-87	-0-	141	1	236	3	N	29	1	8			121					
*04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	129	1	332	3	N	16	1	8			136					

WTU-GILL													WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8210 - 8216	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
02		14B2 EXT	1152	-0-	1152	1152	591	1	539	3	N	20	1	8			85					
03		13041 X	11889	-0-	-1152	-0-	4427	1	7400	3	N	56					141					
*04		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	3394	1	8741	3	N	-0-					141					

TULETA, WEST (VICKSBURG F)													91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													703124									
STAUSS-NELSON													WELL #: 1		RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59					

TULETA, WEST (VICKSBURG G)				91685 475	ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBINSON				WELL #:	1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 2876 - 2890
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	17
02		14B2 EXT	191	-0-	191 B	191	46	1	145	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				191								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	191				N	NO RPT	17
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	191				N	NO RPT	17

STAUSS-NELSON				WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759 - 2763
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

STAUSS				WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738 - 2743
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GILL, CLAUDIA P.				WELL #:	1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2863 - 2866
11		393 R	767	-0-	374 B	-0-	88	1	679	2	N	-0-
12		775 #	308	-0-	-467 B	-467	70	1	238	2	N	-0-
01		1240 #	703	-0-	-537 B	-1004	199	1	504	2	N	-0-
02		1160 #	606	-0-	-554 B	-1558	145	1	461	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1558								
03		961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-2519				N	NO RPT	71
04		780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-3299				N	NO RPT	71

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
11		720 #	593	-0-	-127	-0-	285	1	308	3	N	-0-
12		775 #	559	-0-	-216	-0-	261	1	298	3	N	-0-
01		775 #	570	-0-	-205	-0-	296	1	274	3	N	-0-
02		725 #	586	-0-	-139	-0-	306	1	280	3	N	-0-
03		682 #	260	-0-	-422	-0-	97	1	163	3	N	-0-
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-

TULETA, WEST (3300)												
//CONT.//												
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.												
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	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	985 2	186 3		N	-0-	-0-
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1008 2	149 3		N	-0-	-0-
01		1581 N	1033	-0-	-548	-0-	933 2	100 3		N	-0-	-0-
02		1131 N	1020	-0-	-111	-0-	921 2	99 3		N	-0-	-0-
03		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	948 2	125 3		N	-0-	-0-
*04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1025 2	201 3		N	-0-	-0-

TULETA, WEST (9570)												
BRITANCO, L.L.C.												
ENGELKING UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-	-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-	-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-	-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
*04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-	-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.												
WTU HALL												
WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	350 1	378 3		N	-0-	130
12		775 N	710	-0-	-65	-0-	331 1	379 3		N	-0-	130
01		713 N	640	-0-	-73	-0-	333 1	307 3		N	-0-	130
02		696 N	637	-0-	-59	-0-	333 1	304 3		N	-0-	130
03		713 N	657	-0-	-56	-0-	246 1	411 3		N	-0-	130
*04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	195 1	503 3		N	-0-	130

TULETA, W. (12910)												
BRITANCO, L.L.C.												
STAUSS												
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		1950 #	1087	-0-	-863	-0-	1087 2			N	-0-	128
12		2015 #	1227	-0-	-788	-0-	1227 2			N	-0-	128
01		1798 #	879	-0-	-919	-0-	879 2			N	-0-	128
02		1537 #	791	-0-	-746	-0-	791 2			N	-0-	128
03		1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1385 2	68 9		N	62	171 1
04		1200 #	1161	-0-	-39	-0-	1148 2	13 9		N	12	31

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)												
BETA OIL CORPORATION												
FOSTER												
WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27

WAGNER OIL COMPANY												
TOSTENSON, A. O. UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63

OIL AND GAS DIVISION

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF. 15750 - 15760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1			1	8	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
01	186 N	52	-0-	-134	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	3	1	72	2	N	1		1	1		1
						1	9									
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	2		2	1		5
						2	9									

NPU (SPIELHAGAN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING)		//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
NPU (PORTER -4L)		WELL #:		10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	5552	-0-	2452	2452	382	1	5170	2	N	-0-			-0-
*02	2900	N	3223	-0-	323	2775	220	1	2950	2	N	48	13	1	35
							53	9							
03	3100	N	6847	-0-	3747	6522	273	1	6564	2	N	9	20	1	24
							10	9							
*04	3000	N	4348	-0-	1348	7870	174	1	4156	2	N	16	15	1	41
							18	9							

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)				91775 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7500 - 7510			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	T. A.		87	-0-	87 B	314	7	1	80	3	Y	-0-			1
12	404		90	-0-	-314 B	-0-	7	1	82	3	Y	1			2
							1	9							
*01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			2
*02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	7	1	66	2	Y	110			112
							121	9							
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	4	1	57	2	Y	19			95
							21	9							
*04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	35	1	353	2	Y	29	46	1	104
							32	9							

NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #:		9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7248 - 7270			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6300	#	7133	-0-	833 B	-2092	129	1	7004	3	N	-0-			-0-
12	6510	#	6881	-0-	371 B	-1721	132	1	6749	3	N	-0-			-0-
01	6913	#	4348	-0-	-2565 B	-4286	300	1	4048	2	N	-0-			-0-
*02	6902	#	4226	-0-	-2676 B	-6962	290	1	3885	2	N	46	10	1	36
							51	9							
03	7378	#	4521	-0-	-2857 B	-9819	177	1	4268	2	N	69	21	1	84
							76	9							
04	7140	#	4551	-0-	-2589 B	-12408	182	1	4367	2	N	2	2	1	5
							2	9							

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)				91775 249	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
NPU (RAY 106)		WELL #:		41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7300 - 7306			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)				91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
NPU (RAY -6)		WELL #:		31	RRCID ->	004557	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	13633	PERF.	8962 - 8967			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
NPU (RAY -7)		WELL #:		32	RRCID ->	033901	COMPL. DATE	04/26/1930	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8973 - 8984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

NPU (SMITH-2)		WELL #:		37	RRCID ->	130383	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	9922	PERF. 8920 - 9015	
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	3	1	184	3	N	-0-	
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	N	-0-	
01	248 X	82	-0-	-166	-0-	6	1	76	2	N	-0-	
*02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-	
03	279 X	124	-0-	-155	-0-	5	1	113	2	N	5	
						6	9					
04	270 X	71	-0-	-199	-0-	3	1	66	2	N	9	
						2	9					

NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #:		38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8913 - 9017	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NPU (PORTER-5)		WELL #:		2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9518 - 9532	
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	418	1	4525	3	Y	-0-	
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	504	1	5519	3	Y	-0-	
01	4681 X	3047	-0-	-1634	-0-	209	1	2838	2	Y	-0-	
*02	4669 X	3112	-0-	-1557	-0-	214	1	2862	2	Y	26	
						36	9					
03	4991 X	2946	-0-	-2045	-0-	117	1	2820	2	Y	19	
						9	9					
04	4830 X	1136	-0-	-3694	-0-	45	1	1073	2	Y	41	
						18	9					

N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9428 - 9474	
11	2310 X	1427	-0-	-883	-0-	116	1	1311	3	Y	-0-	
12	2480 X	1536	-0-	-944	-0-	123	1	1413	3	Y	-0-	
01	2480 X	879	-0-	-1601	-0-	61	1	818	2	Y	-0-	
*02	2320 X	1265	-0-	-1055	-0-	87	1	1166	2	Y	9	
						12	9					
03	1891 X	728	-0-	-1163	-0-	29	1	693	2	Y	8	
						6	9					
04	1500 X	504	-0-	-996	-0-	20	1	472	2	Y	25	
						12	9					

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		10050 X	8805	-0-	-1245	-0-	160	1	8645	3	N	-0-			-0-
12		12524 X	9726	-0-	-2798	-0-	187	1	9539	3	N	-0-			-0-
01		12524 X	10500	-0-	-2024	-0-	1030	1	9470	2	N	-0-			-0-
*02		8700 X	7825	-0-	-875	-0-	772	1	6948	2	N	95	24	1	71
							105	9							
03		9300 X	5909	-0-	-3391	-0-	441	1	5458	2	N	9	41	1	39
							10	9							
*04		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	716	1	9116	2	N	16	15	1	41
							18	9							

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		480 N	80	-0-	-400	-0-	1	1	79	3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		558 N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-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															
11		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	52	1	2779	3	N	-0-			-0-
12		2821 X	1463	-0-	-1358	-0-	28	1	1435	3	N	-0-			-0-
01		2821 X	1212	-0-	-1609	-0-	84	1	1128	2	N	-0-			-0-
*02		2726 X	1225	-0-	-1501	-0-	84	1	1127	2	N	13	3	1	10
							14	9							
03		2914 X	17	-0-	-2897	-0-	1	1	6	2	N	9	6	1	13
							10	9							
04		2820 X	1942	-0-	-878	-0-	77	1	1847	2	N	16	15	1	41
							18	9							

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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 (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYERS		WELL #:		124	RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9643 - 9664	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9020 - 9107	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3		N	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	36 1	408 3		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		-0-
03	434 N	172	-0-	-262	-0-	7 1	164 2		N	1		1
						1 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1	11

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8938 - 8952	
11	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 3			N	-0-		-0-
12	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 3			N	-0-		-0-
01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	351 1	6691 2		N	-0-		-0-
*02	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	255 1	4877 2		N	67	17 1	50
						74 9						
03	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	134 1	6781 2		N	44	29 1	65
						48 9						
04	1770 X	203	-0-	-1567	-0-	2 1	113 2		N	80		80
						88 9						

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8964 - 9046	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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 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
11		4110 X	4063	-0-	-47	-0-	72 1	3991 3		N	-0-			-0-
12		4247 X	223	-0-	-4024	-0-	4 1	219 3		N	-0-			-0-
01		6293 X	1526	-0-	-4767	-0-	150 1	1376 2		N	-0-			-0-
*02		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	628 1	5655 2		N	39	4 1		35
							43 9							
03		6293 X	107	-0-	-6186	-0-	8 1	97 2		N	2	24 1		14
							2 9							
04		4050 X	146	-0-	-3904	-0-	10 1	130 2		N	5	6 1		17
							6 9							
NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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														
11		630 X	323	-0-	-307	-0-	6 1	317 3		N	-0-			-0-
12		651 X	216	-0-	-435	-0-	4 1	212 3		N	-0-			-0-
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02		377 X	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	9			9
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	16	15 1		41
NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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														
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	1 1	69 3		Y	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	5 1	271 3		Y	-0-			-0-
*01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218												
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	3
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	3
*02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	114
							122	9				
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	92
							17	9				
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	69
							2	9				

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984												
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	48	1	2482	3	N	-0-
12		2604 X	2424	-0-	-180	-0-	48	1	2376	3	N	-0-
01		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	303	1	2789	2	N	-0-
*02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	289	1	2601	2	N	24
							34	9				
03		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	423	1	5232	2	N	18
							9	9				
*04		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	327	1	4161	2	N	41
							18	9				

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986												
11		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	128	1	6925	3	N	-0-
12		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	119	1	6077	3	N	-0-
01		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	536	1	4923	2	N	-0-
*02		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	488	1	4398	2	N	41
							58	9				
03		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	688	1	8521	2	N	25
							10	9				
*04		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	569	1	7249	2	N	41
							18	9				

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990												
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (PORTER -3)			WELL #:	18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)			WELL #:	19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	N/A			
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-			-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	334	-0-	-69	-0-	33	1	301	2	Y	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			-0-
03		527 N	456	-0-	-71	-0-	34	1	418	2	Y	4	2	1	5
							4	9							
*04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	Y	4	5	1	12
							4	9							

NPU (SPIELHAGEN -A1)			WELL #:	20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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			
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			-0-
03		744 N	161	-0-	-583	-0-	6	1	154	2	N	1			1
							1	9							
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	3	1	3

NPU (RAY -5)			WELL #:	22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819			
11		T. A.	8	-0-	8	41	8	3			Y	-0-			-0-
12		T. A.	28	-0-	28	69	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-
*02		69 X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835																	
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	3	N	-0-					-0-
12		589 N	446	-0-	-143	-0-	35	1	411	3	N	-0-					-0-
01		403 N	203	-0-	-200	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
*02		551 N	351	-0-	-200	-0-	24	1	325	2	N	2					2
							2	9									
03		434 N	255	-0-	-179	-0-	10	1	234	2	N	10	2	1			10
							11	9									
*04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	16	15	1			41
							18	9									
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782																	
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	Y	-0-					-0-
12		1519 N	932	-0-	-587	-0-	75	1	857	3	Y	-0-					-0-
01		899 N	538	-0-	-361	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
*02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
03		930 N	890	-0-	-40	-0-	35	1	836	2	Y	17	4	1			20
							19	9									
*04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-					-0-
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852																	
11		1350 N	1103	-0-	-247	-0-	20	1	1083	3	Y	-0-					-0-
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	3	Y	-0-					-0-
01		961 N	928	-0-	-33	-0-	91	1	837	2	Y	-0-					-0-
*02		1073 N	914	-0-	-159	-0-	90	1	814	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
03		1612 N	866	-0-	-746	-0-	64	1	794	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
*04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	Y	13	9	1			28
							14	9									
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	44 1	496 3	Y	-0-		-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62 1	704 3	Y	-0-		-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	48 1	658 2	Y	-0-		-0-
*02	522 N	397	-0-	-125	-0-	27 1	363 2	Y	6	2 1	4
						7 9					
03	775 N	147	-0-	-628	-0-	6 1	134 2	Y	6	2 1	8
						7 9					
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	6	13 1	28
						7 9					

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NPU (RAY 118)		WELL #:		53	RRCID ->	234178	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 7644 - 7652
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NPU (RAY -10L)		WELL #:		28 L	RRCID ->	074989	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	9806	PERF. N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692															
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

11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-		22	1	266	3	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-		17	1	399	2	N	4		4
								4	9						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	4 1	21

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987															

11		6 N	1	-0-	-5 B	-0-		1	3			N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14	3			N	-0-		-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-						N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		1	1	1	2	N	-0-		-0-
03		14 N	4	-0-	-10 B	-0-		1	1	1	2	N	2		2
								2	9						
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1	1 1	1

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025															

11		7500 X	-0-	-0-	-7500 B	-0-						N	-0-		-0-
12		7750 X	-0-	-0-	-7750 B	-0-						N	-0-		-0-
01		7750 X	6738	-0-	-1012 B	-0-		463	1	6275	2	N	-0-		-0-
*02		5988 X	5988	-0-	-0- B	-0-		411	1	5502	2	N	68	16 1	52
								75	9						
03		5230 X	5230	-0-	-0- B	-0-		208	1	5012	2	N	9	31 1	31
								10	9						
*04		7834 X	7834	-0-	-0- B	-0-		313	1	7503	2	N	16		16
								18	9						

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224															

11		1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-		-0-
12		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-		-0-
01		2665 R	2665	-0-	-0-	-0-		133	1	2532	2	N	-0-		-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		0 #	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM-HOLLAND

WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MENGERS, WILBER		WELL #:		1	RRCID -> 160540	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4808	- 4811			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JOSTES		WELL #:		3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2251 -	2263	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6	

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

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.															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-

UNA WEST (6200)		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #:		15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224	
MCCAMPBELL, MARILOU															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNA WEST (6700)		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	
JONES, F. E.															
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCAMPBELL, MARILOU		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #:		14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728	
JONES, F. E.															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VICTORIA		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															
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	130	-0-	-410	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

VIDAURI (2760)		//CONT.//		93740 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WELDER 'C' 23		WELL #:		23	RRCID ->	272317	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 2996 - 3003	
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
*05	124 N	79	-0-	-45	-0-	13 1	66 2	N	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 2	N	-0-			-0-
*07	52 N	-0-	-0-	-52	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - P/A 07/14/15												

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158433		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VANCE, S.R.		881498														
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #: 2		RRCID -> 004593		COMPL. DATE 03/15/1952		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE TIGER PRODUCTION		916968														
MEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274834		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490								
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		WELL #: 1		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2893 - 2896
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		WELL #: 3		RRCID -> 147725		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3026 - 3030
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE		93777 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		WELL #: 1		RRCID -> 164646		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3154 - 3166
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3250)		93777 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		WELL #: 1		RRCID -> 164646		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3154 - 3166
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
ACT OPERATING, INC.		003648		WELL #: 1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3244 - 3252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BUJNOCH		003648		WELL #: 2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 3250 - 3253
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED				WELL #: 9	RRCID -> 145603	COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12162	-		12653			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	81	1	1266	3	Y	125	145	1	17
						138	9							
12	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	83	1	1293	3	Y	124	107	1	34
						136	9							
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	87	1	1316	3	Y	94	115	1	13
						103	9							
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	96	1	1244	3	Y	105	95	1	23
						116	9							
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	3	Y	96	98	1	21
						106	9							
*04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1309	3	Y	111	119	1	13
						122	9							

KOLAR, ED				WELL #: 14	RRCID -> 147341	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990	-		12702			
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	175	1	2743	3	Y	142	165	1	19
						156	9							
12	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	178	1	2775	3	Y	142	122	1	39
						156	9							
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	188	1	2844	3	Y	107	131	1	15
						118	9							
02	3132 X	2996	-0-	-136	-0-	204	1	2660	3	Y	120	108	1	27
						132	9							
03	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	177	1	2748	3	Y	109	112	1	24
						120	9							
04	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	179	1	2697	3	Y	126	135	1	15
						139	9							

KOLAR, ED				WELL #: 8	RRCID -> 148410	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 13155	PERF.12052	-		12536			
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	226	1	3549	3	Y	212	245	1	29
						233	9							
12	3968 X	3609	-0-	-359	-0-	203	1	3176	3	Y	209	180	1	58
						230	9							
01	4123 X	3354	-0-	-769	-0-	197	1	2983	3	Y	158	194	1	22
						174	9							
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	254	1	3307	3	Y	177	160	1	39
						195	9							
03	3937 X	3859	-0-	-78	-0-	223	1	3459	3	Y	161	165	1	35
						177	9							
*04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	232	1	3499	3	Y	186	199	1	22
						205	9							

NEUHAUS				WELL #: 1 A	RRCID -> 231359	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12138	-		12739			
11	5280 X	4841	-0-	-439	-0-	673	1	4018	3	N	136	190	1	220
						150	9							
12	5270 X	3995	-0-	-1275	-0-	726	1	3136	3	N	121	181	1	160
						133	9							
01	6014 X	4218	-0-	-1796	-0-	657	1	3423	3	N	125			285
						138	9							
02	5742 X	1178	-0-	-4564	-0-	371	1	776	3	N	28	186	1	127
						31	9							
03	6138 X	4386	-0-	-1752	-0-	683	1	3551	3	N	138			265
						152	9							
04	4830 X	3267	-0-	-1563	-0-	566	1	2640	3	N	55	175	1	145
						61	9							

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548							
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID -> 154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12828 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (WILCOX 14,000)				93777 686	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
WALTERS, DOROTHY		WELL #:			RRCID -> 187118	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	17339	PERF.13938 - 13942
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005										

VIENNA (8400)				93777 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
COASTAL INVESTMENTS INC.				161628						
DOPSLAUF		WELL #:		2	RRCID -> 074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815	PERF. N/A
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-	N	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					CNTY: LAVACA		
KOLAR, ED											
		WELL #:		10	RRCID -> 147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10757 - 11041	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-	

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	
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66 1	926 2	N	2	190
							2 9				
12	1116	N	799	-0-	-317	-0-	51 1	742 2	N	5	195
							6 9				
01	837	N	597	-0-	-240	-0-	47 1	548 2	N	2	197
							2 9				
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	62 1	852 2	N	3	200
							3 9				
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58 1	921 2	N	4	185 1
							4 9				19
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	88 1	1095 2	N	1	20
							1 9				

APPLING FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8423 - 8472
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIENNA (8450) //CONT.// 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	6510 X	4189	-0-	-2321	-0-	4189	2		N	-0-			87
12	6634 X	4711	-0-	-1923	-0-	4653	2	58	9	N	53		140
01	6634 X	5321	-0-	-1313	-0-	5321	2			N	-0-		140
02	5742 X	4654	-0-	-1088	-0-	4635	2	19	9	N	17		157
*03	5797 X	4284	-0-	-1513	-0-	4227	2	57	9	N	52		209
04	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	4510	2			N	-0-		209

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

11	870 N	520	-0-	-350	-0-	520	2			N	-0-		23
12	3100 N	4273	-0-	1173	1173	4265	2	8	9	N	7		30
01	3100 N	5225	-0-	2125	3298	5225	2			N	-0-		30
02	2900 N	4208	-0-	1308	4606	4208	2			N	-0-		30
03	6879 X	2273	-0-	-4606	-0-	2273	2			N	-0-		30
04	1440 X	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-		30

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

11	3450 X	2440	-0-	-1010 B	-0-	2440	3			N	-0-		155
12	3565 X	2820	-0-	-745 B	-0-	2809	3	11	9	N	10		165
01	3565 X	2163	-0-	-1402 B	-0-	2163	3			N	-0-		165
02	3480 X	2069	-0-	-1411 B	-0-	2050	3	19	9	N	17	4 8	178
03	2821 X	2085	-0-	-736 B	-0-	2076	3			N	8	3 8	183
04	2730 X	1971	-0-	-759 B	-0-	1961	3	10	9	N	9		192

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY (VAUGHN)											
FAULCONER, VERNON E., INC.											
BUCH GAS UNIT											
		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		263701									
		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9212 - 9532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	390	1	2282	2	N	254
12	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	208	1	2101	2	N	254
01	2040 X	1940	-0-	-100	-0-	286	1	1654	2	N	204
02	1885 N	1722	-0-	-163	-0-	420	1	1296	2	N	202
						6	9				
03	1727 N	1667	-0-	-60	-0-	420	1	1245	2	N	204
						2	9				
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	450	1	951	2	N	209
						6	9				

VANGUARD OPERATING, LLC											
LEMMONS GAS UNIT											
		881585						CNTY: DE WITT			
		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1800 N	1173	-0-	-627	-0-	1137	3	36	9	N	247
12	1860 N	1180	-0-	-680	-0-	1145	3	35	9	N	279
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	952	3	42	9	N	130
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	956	3	44	9	N	170
03	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1059	3	39	9	N	205
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1083	3	35	9	N	237

VOELKEL											
		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9575 - 9590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4920 X	3839	-0-	-1081	-0-	3830	3	9	9	N	167
12	5177 X	4505	-0-	-672	-0-	4432	3	73	9	N	52
01	5177 X	3506	-0-	-1671	-0-	3461	3	45	9	N	88
02	4843 X	3941	-0-	-902	-0-	3941	3			N	88
*03	4495 X	3251	-0-	-1244	-0-	3251	3			N	88
*04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4481	3	114	9	N	192

GREEN GAS UNIT											
		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9662 - 9699	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	8850 X	5711	-0-	-3139	-0-	5472	3	239	9	N	86
12	9145 X	5597	-0-	-3548	-0-	5337	3	260	9	N	139
01	9145 X	4734	-0-	-4411	-0-	4448	3	286	9	N	205
02	8584 X	4787	-0-	-3797	-0-	4509	3	278	9	N	263
03	5890 X	5330	-0-	-560	-0-	5279	3	51	9	N	124
04	5700 X	5691	-0-	-9	-0-	5418	3	273	9	N	188

LEMMONS GAS UNIT											
		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5730 X	3280	-0-	-2450	-0-	3174	3	106	9	N	216
12	5642 X	3248	-0-	-2394	-0-	3131	3	117	9	N	134
01	5487 X	2967	-0-	-2520	-0-	2811	3	156	9	N	242
02	5133 X	3062	-0-	-2071	-0-	2924	3	138	9	N	147
03	3410 X	3400	-0-	-10	-0-	3267	3	133	9	N	61
04	3270 X	3210	-0-	-60	-0-	3109	3	101	9	N	153

SINAST GAS UNIT											
		WELL #: 2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279		PERF. 9658 - 9745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7440 X	4881	-0-	-2559	-0-	4764	3	117	9	N	230
12	7688 X	4766	-0-	-2922	-0-	4624	3	142	9	N	177
01	7688 X	4473	-0-	-3215	-0-	4338	3	135	9	N	110
02	7192 X	4586	-0-	-2606	-0-	4459	3	127	9	N	216
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4991	3	150	9	N	163
*04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4855	3	113	9	N	86

OIL AND GAS DIVISION

WARMISLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WARMISLEY (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMISLEY, 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15030 X	11208	-0-	-3822	-0-	-0-	-0-	11025	3	183	9	N	166					267
12	15531 X	10173	-0-	-5358	-0-	-0-	-0-	10004	3	169	9	N	154	184	1			237
01	15531 X	9762	-0-	-5769	-0-	-0-	-0-	9588	3	174	9	N	158	184	1			206
02	12760 X	8720	-0-	-4040	-0-	-0-	-0-	8555	3	165	9	N	150	182	1	5	8	169
*03	12617 X	9907	-0-	-2710	-0-	-0-	-0-	9754	3	153	9	N	139	182	1			126
*04	11220 X	9394	-0-	-1826	-0-	-0-	-0-	9253	3	141	9	N	128	180	1			74

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					19
12	899 N	524	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					19
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					19
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3	3	9	N	3					22
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3	15	9	N	14					36

WARMISLEY, 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4200 X	3792	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	3682	2	110	9	N	100					281
12	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	3552	2	166	9	N	151	194	1			238
01	4030 X	2604	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-	2519	2	85	9	N	77					315
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	2	160	9	N	145	188	1			271
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5082	2	166	9	N	151	193	1	1	7	229
*04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5953	2	125	9	N	114	188	1			155

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	10800 X	727	-0-	-10073	-0-	65 1	645 2	N	15		168
12	11160 X	375	-0-	-10785	-0-	17 9	294 2	N	3		171
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	78 1	8482 2	N	256		427
02	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	221 1	16724 2	Y	568	575 1	420
03	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	282 9	9977 2	Y	385	377 1	428
*04	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	435 1	6422 2	Y	183	178 1	433

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

11	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14099 2	303 9	N	275	385 1	205
12	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12698 2	272 9	N	247	194 1	258
01	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13398 2	265 9	N	241	196 1	303
02	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	13875 2	283 9	N	257	195 1	364
03	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	13923 2	266 9	N	242	187 1	419
*04	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13433 2	254 9	N	231	378 1	272

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

11	13560 X	9236	-0-	-4324	-0-	540 1	8557 2	N	126	189 1	156
12	14012 X	9677	-0-	-4335	-0-	139 9	9001 2	N	156	190 1	122
01	9985 X	8046	-0-	-1939	-0-	504 1	7346 2	N	145		267
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	172 9	4454 2	N	69	191 1	135
03	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	540 1	12645 2	N	131	189 1	77
*04	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	380 1	10280 2	N	105		182

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	540 1	9690 2	N	139	189 1	201
12	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	153 9	9487 2	N	281	191 1	291
01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	558 1	5844 2	N	-0-	42 6	249
02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	309 9	7900 2	N	85	187 1	147
03	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	468 1	11051 2	N	197		344
04	9990 X	8050	-0-	-1940	-0-	580 1	7366 2	N	113	193 1	264

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	540 1	6568 2	N	102	180 1		103
12	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	112 9	6995 2	N	229			332
01	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	558 1	6936 2	N	99	167 1		264
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	252 9	6213 2	N	109	179 1	6 7	188
03	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	580 1	7051 2	N	110	181 1		117
*04	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	120 9	6198 2	N	101			218
						620 1						
						121 9						
						600 1						
						111 9						

BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10180	- 12175
11	10740 X	5420	-0-	-5320	-0-	247 1	5103 2	N	64	184 1		82
12	11098 X	2233	-0-	-8865	-0-	70 9	2006 2	N	29			111
01	2322 X	343	-0-	-1979	-0-	195 1	317 2	N	-0-	7 6		104
02	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	32 9	1478 2	N	11			115
03	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	26 1	11161 2	N	125			240
*04	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	420 1	9707 2	N	101	184 1		157
						138 9						
						450 1						
						111 9						

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:	1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512 - 10532
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10510 - 10538	
11	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251 3		N	-0-			122
12	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951 3		N	-0-			122
01	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11833 3	23 9	N	21	5 8		138
02	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10672 3		N	-0-			138
03	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278 3		N	-0-			138
*04	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585 3		N	-0-			138

KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220 - 12225	
11	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7658 3	37 9	Y	34			100
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7688 3	116 9	Y	105			205
01	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6906 3	53 9	Y	48	177 1		76
02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6751 3	54 9	Y	49			125
03	7967 X	7884	-0-	-83	-0-	7876 3	8 9	Y	7			132
*04	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7908 3	62 9	Y	56			188

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220 X	2804	-0-	-2416	-0-	2804	3		N	-0-			93
12	4464 X	1279	-0-	-3185	-0-	1267	3	12	9	11			104
01	4123 X	2457	-0-	-1666	-0-	2450	3	7	9	6			110
02	3857 X	2423	-0-	-1434	-0-	2398	3	25	9	23	5	8	128
03	2883 X	2200	-0-	-683	-0-	2200	3		N	-0-			128
*04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3821	3	11	9	10			138

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

11	4950 X	2683	-0-	-2267	-0-	2668	3	15	9	14			107
12	5084 X	2181	-0-	-2903	-0-	2181	3		N	-0-			107
01	5084 X	2493	-0-	-2591	-0-	2418	3	75	9	68	5	8	170
02	4495 X	2114	-0-	-2381	-0-	2114	3		N	-0-			170
03	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	2522	3		N	-0-			170
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			170

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

11	18150 X	12423	-0-	-5727	-0-	2500	1	9649	2	249			496
						274	9						
12	18104 X	12345	-0-	-5759	-0-	2879	1	9232	2	213	358	1	351
						234	9						
01	17484 X	17424	-0-	-60	-0-	3131	1	14032	2	237	186	1	402
						261	9						
02	16356 X	15774	-0-	-582	-0-	2929	1	12558	2	261	192	1	471
						287	9						
03	16585 X	12749	-0-	-3836	-0-	2508	1	9949	2	265	357	1	379
						292	9						
04	16860 X	8	-0-	-16852	-0-	8	2		N	-0-			379

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
 NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

11	3077	3077	-0-	-0-	B	-0-	2901	2	176	9	160	188	1	113
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	B	-0-			N	-0-				113
01	2449 N	1641	-0-	-808	B	-0-	1641	2		N	-0-			113
02	2465	2016	-0-	-449	B	-449	1949	2	67	9	61			174
03	2635	2007	-0-	-628	B	-1077	1966	2	41	9	37	170	1	41
04	2550	1995	-0-	-555	B	-1632	1995	2		N	-0-			41

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14148 - 14168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	7395 X	7395	-0-	-0-		-0-	558	1	6778	2	N	54				224
							59	9								
12	7840 X	7840	-0-	-0-		-0-	603	1	7055	2	N	165	181	1		208
							182	9								
01	7750 X	5916	-0-	-1834		-0-	497	1	5407	2	N	11				219
							12	9								
02	7250 X	5433	-0-	-1817		-0-	547	1	4858	2	N	25				244
							28	9								
03	7843 X	5152	-0-	-2691		-0-	581	1	4490	2	N	74				318
							81	9								
04	7590 X	-0-	-0-	-7590		-0-					N	5				323

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		//CONT.//	95558 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462									
SCHERER		WELL #:	1	RRCID ->	269578	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6582 - 6588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6150 X	5229	-0-	-921	-0-	5222 3	7 9	N	6			200
12	6355 X	5457	-0-	-898	-0-	5427 3	30 9	N	27	175 1		52
01	6262 X	3585	-0-	-2677	-0-	3585 3		N	-0-			52
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3508 3	80 9	N	73			125
03	6262 X	3486	-0-	-2776	-0-	3446 3	40 9	N	36			161
04	5280 X	3097	-0-	-2183	-0-	3097 3		N	-0-			161
WEARDEN (FRIO)			95569 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
VAQUERO OPERATING WEARDEN B			882776									
		WELL #:	1 C	RRCID ->	251052	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	4066 - 4070	
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223 3		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEARDEN (FRIO 4200)			95569 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON			
RODESSA OPERATING COMPANY JACOBS			723592									
		WELL #:	1	RRCID ->	229603	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2304 - 2306	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEARDEN (4450)			95569 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
VAQUERO OPERATING WEARDEN			882776									
		WELL #:	2	RRCID ->	229496	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	4206 - 4213	
11	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEARDEN			WELL #:	1	RRCID ->	230673	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	4211 - 4214
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEARDEN B			WELL #:	1 T	RRCID ->	251053	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	4225 - 4228
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEARDEN RANCH (3750)			95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
O'TOOL OIL & GAS, LLC			616966									
LONGS RIVER			WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3717 - 3720	
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	EOM BALANCE
11		2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
12		5150 R	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2	N	-0-		-0-
01		4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2	N	-0-		-0-
02		4009 R	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-		-0-
03		5146 #	2485	-0-	-2661	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
04		4980 #	2257	-0-	-2723	-0-	2257	2	N	-0-		-0-

VIPER S.W.D., LLC			886209									
GOFF UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 188633		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 4487		PERF. 3637 - 3640	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11		3960 #	2843	-0-	-1117	-0-	277	1	N	92	178	153
							101	9				
12		3255 #	3075	-0-	-180	-0-	2958	2	N	106		259
01		3255 #	2413	-0-	-842	-0-	2305	2	N	98	185	172
02		2937	2937	-0-	-0-	-0-	2815	2	N	111		283
03		2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	102	184	201
04		2850	2758	-0-	-92	-0-	2645	2	N	103	185	119

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT		95848 080 252057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	3A	RRCID ->	205331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10971	-	11008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 N	2389	-0-	-281	-0-	2365	2	24	9	N	22		55
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2694	2	25	9	N	23		78
01	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	2350	2	34	9	N	31		109
02	2320 N	2203	-0-	-117	-0-	2156	2	47	9	N	43		152
03	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2330	2	35	9	N	32	147 1	37
*04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2881	2	25	9	N	23		60

HURD ENTERPRISES, LTD. LUKER		419886		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	2-T	185552	07/14/2015	10900	PERF.10185	-	10223			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUKER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		3	T	188974	09/15/2015	11088	PERF.10400	-	10434			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			45

ALBRECHT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		1	188997	11/25/2001	10810	PERF.10192	-	10284					
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5321	2	129	9	Y	117		224
12	6820 X	5413	-0-	-1407	-0-	5314	2	99	9	Y	90	185 1	129
01	5642 X	4760	-0-	-882	-0-	4600	2	160	9	Y	145	94 1	180
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5571	2	129	9	Y	117	187 1	110
03	5642 X	5131	-0-	-511	-0-	4953	2	178	9	Y	162	87 1	185
*04	5460 X	5075	-0-	-385	-0-	5002	2	73	9	Y	66	96 1	155

ALBRECHT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		3	203170	01/23/2004	10800	PERF.10276	-	10306					
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1824	2	30	9	Y	27		209
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3660	2	95	9	Y	86	179 1	116
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2708	2	153	9	Y	139	90 1	165
02	2639 X	2170	-0-	-469	-0-	2087	2	83	9	Y	75	181 1	59
03	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	3145	2	139	9	Y	126	68 1	117
*04	3630 X	2868	-0-	-762	-0-	2858	2	10	9	Y	9		126

ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		1	268023	10/19/2012	11500	PERF. 9686	-	10209					
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3420	2	28	9	N	25	190 1	214
12	3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3369	2	18	9	N	16		230
01	3813 X	3028	-0-	-785	-0-	2962	2	66	9	N	60		290
02	3335 X	3127	-0-	-208	-0-	3046	2	81	9	N	74		364
03	3565 X	3167	-0-	-398	-0-	3093	2	74	9	N	67	189 1	242
*04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3785	2	119	9	N	108	163 1	187

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
BIG EASY				WELL #: 1	RRCID -> 191774	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 14726	PERF.10827	- 10868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-			169
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	N	3			172
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	31	1	253	2	N	2			174
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	2	9			N	9			183
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	28	1	149	2	N	51			234
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	56	9	170	2	N	36			270
						40	9							
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 164234	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10896	- 11284					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
BREEDEN				WELL #: 1-L	RRCID -> 164554	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10671	- 10941					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
REUTTER				WELL #: 1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10630	- 10911					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
ENKE				WELL #: 1	RRCID -> 165844	COMPL. DATE 05/11/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10588	- 10693					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
DAVIS				WELL #: 3	RRCID -> 169888	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11281	- 11291					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10490 - 10900			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137				CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
11	1320 X	750	-0-	-570	-0-	711 2	39 9	N	35						121
12	1395 X	761	-0-	-634	-0-	694 2	67 9	N	61						182
01	1395 X	700	-0-	-695	-0-	690 2	10 9	N	9						191
02	1305 X	614	-0-	-691	-0-	613 2	1 9	N	1						192
03	1364 X	677	-0-	-687	-0-	677 2		N	-0-						192
04	750 X	674	-0-	-76	-0-	619 2	55 9	N	50	180	1				62

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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886				CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
LUKER		WELL #:		3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LUKER		WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						35
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-						35
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-						35
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-						35
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-						35
04	0 X	-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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10740 X	9330	-0-	-1410	-0-	9212 2	118 9		N	107			264
12	9765 X	9531	-0-	-234	-0-	9388 2	143 9		N	130	185 1		209
01	9641 X	8947	-0-	-694	-0-	8804 2	143 9		N	130	182 1		157
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6414 2	168 9		N	153	181 1		129
03	9641 X	6836	-0-	-2805	-0-	6690 2	146 9		N	133			262
04	9330 X	6918	-0-	-2412	-0-	6789 2	129 9		N	117	177 1		202

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14

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

11	21360	NO RPT	-0-	-21360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-				N	NO RPT			-0-
01	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-				N	NO RPT			-0-
02	20648	NO RPT	-0-	-20648	-0-				N	NO RPT			-0-
03	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-				N	NO RPT			-0-
04	21360	NO RPT	-0-	-21360	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000)		95850 256		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC. NORRELL, C. L.		453170		WELL #: 1D		RRCID -> 193836		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 3170 - 3180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEESATCHE, SOUTH (LULING)		95850 288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
RODEL OIL & GAS COMPANY DOHMANN GAS UNIT		723575		WELL #: 4		RRCID -> 126748		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8121 - 8131	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT, DONALD F. ET. UX.		252057		WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12345 - 12420	
11		1110 #	1025	-0-	-85	-0-	972 2	53 9	N	48			219
12		899 #	608	-0-	-291	-0-	579 2	29 9	N	26	185 1		60
01		775 #	675	-0-	-100	-0-	667 2	8 9	N	7			67
02		986 #	489	-0-	-497	-0-	467 2	22 9	N	20			87
03		1054 #	1001	-0-	-53	-0-	973 2	28 9	N	25			112
*04		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1108 2	39 9	N	35			147

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION PITTMAN		566101		WELL #: 1A		RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9055 - 9063	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				66
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				66
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				66
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				66
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
BRITANCO, L.L.C. HEARD		093620		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649		PERF. 5071 - 5092	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100)			95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L. DOHMANN, A. C.			604295										
			WELL #:	1	RRCID ->	176356	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	2169 - 2172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200)			95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. FROMME, A A			830325										
			WELL #:	2	RRCID ->	160514	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	2311 - 2313	

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)			95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ACOCK OPERATING LIMITED ARNECKE			003596										
			WELL #:	1	RRCID ->	184379	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5275 - 5280	

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION DOHMANN "A"			402723										
			WELL #:	4	RRCID ->	234520	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5064 - 5066	

11		8850 #	8450	-0-	-400	-0-	8450	2	N	-0-			-0-
12		8897 #	8120	-0-	-777	-0-	8120	2	N	-0-			-0-
01		9083 #	2710	-0-	-6373	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
02		8323	NO RPT	-0-	-8323	-0-			N	NO RPT			-0-
03		8742 #	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			-0-
04		8460 #	NO RPT	-0-	-8460	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)			95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
SADDLE LAKE ENERGY, LLC ARNECKE			743067										
			WELL #:	1	RRCID ->	201408	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4862 - 4924	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04		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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098			
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230 1	174 9	N	158	154 1	18
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230 1	174 9	N	158	150 1	26
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230 1	185 9	N	168	171 1	23
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230 1	185 9	N	168	148 1	43
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230 1	185 9	N	168	162 1	49
04	390 X	385	-0-	-5	-0-	230 1	155 9	N	141	127 1	63

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WEISE		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668			
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	300 1	226 9	N	205	175 1	97
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	310 1	221 9	N	201	183 1	115
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	310 1	308 9	N	280	181 1	214
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	283 1	296 9	N	269	362 1	121
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	310 1	262 9	N	238	180 1	179
04	600 N	532	-0-	-68	-0-	300 1	232 9	N	211	180 1	210

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			
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		37
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		37
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54 1	441 2	N	-0-	37 7	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42 1	359 2	N	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	54 1	476 2	N	-0-		-0-
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	54 1	337 2	N	-0-		-0-

THOMAS, ANNE		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10812 - 10828			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.//															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
SMITH, JACK															
95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
828352															
WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792															
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	

11		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			-0-			85	
12		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	7966	2	92	9	84			169	
01		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	532	1	11236	2	73			242	
							80	9							
02		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	551	1	9872	2	53	182	1	113	
							58	9							
03		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	623	1	9942	2	44			157	
							48	9							
*04		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	594	1	7914	2	30			187	
							33	9							

WEESATCHE, W. (J SAND)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
WEISE, ANNIE															
95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD															
828352															
WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935															
11		1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	64	7	300
12		1395 #	952	-0-	-443	-0-	952	2			Y	-0-			300
01		1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	2	Y	7	179	1	128
							8	9							
02		1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	Y	7			135
							8	9							
03		1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	Y	22			157
							24	9							
*04		1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	124	1	1655	2	Y	20			177
							22	9							

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)															
TRISTAR EXPLORATION, INC															
SMITH, JACK															
95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
871101															
WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (LULING)															
NELSON, JAMES L.															
IDEUS UNIT															
95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
604295															
WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692															
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3			93
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	N	3			96
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2			98
02		116 #	104	-0-	-12	-0-	102	2	2	9	N	2			100
03		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			100
04		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			100

WEESATCHE, WEST (MELROSE)															
JETCO EXPLORATION, INC.															
METZ															
95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
432187															
WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	515 X	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9	N	1			140
12	527 X	117	-0-	-410	-0-	116 2	1 9	N	1			141
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			141
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			141
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			141
04	510 X	-0-	-0-	-510	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291 2		N	-0-			-0-
12	403 N	217	-0-	-186	-0-	217 2		N	-0-			-0-
01	372 N	190	-0-	-182	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02	290 N	114	-0-	-176	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-			-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2		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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-			-0-
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	31	1	421	2	N	-0-			-0-
02	435 #	276	-0-	-159	-0-	28	1	248	2	N	-0-			-0-
03	465 #	322	-0-	-143	-0-	30	1	292	2	N	-0-			-0-
04	450 #	373	-0-	-77	-0-	60	1	313	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

11	2754 N	1432	-0-	-1322	-0-	100	1	1308	2	N	22			48
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	145	1	1566	2	N	24			72
01	1271	1574	-0-	303	303	26	9	1398	2	N	40			112
02	2945	1371	-0-	-1574	-0-	132	1	1156	2	N	31			143
03	1271	NO RPT	-0-	-1271	-0-	44	9			N	NO RPT			143
04	1230	NO RPT	-0-	-1230	-0-	181	1			N	NO RPT			143
						34	9							

WELDER RANCH (FRIO 3550) 96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 KYLE WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CAMOIL, INC. 127449
 SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WELDER RANCH (5300) //CONT.// 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
 WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					68

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					53
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					53
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3					56
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4					60

OIL AND GAS DIVISION

WESER (RECKLAW 7560) //CONT.// 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

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

11 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

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

11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

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

11 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

11 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

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

11 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

11 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5616 - 5619				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5619 - 6008				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (BENNVUE, 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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4530 - 4538				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS 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

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6054 - 6060
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 09/04/1971		TOTAL DEPTH 5552		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 44		RRCID -> 087621		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5029 - 5096					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5049 - 5053					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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 #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #: 386 U		RRCID -> 136096		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996													TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4954 - 4957	
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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008													TOTAL DEPTH	7052	PERF. 4968 - 5036	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004													TOTAL DEPTH	6356	PERF. 4964 - 5056	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004													TOTAL DEPTH	6370	PERF. 4953 - 5050	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004													TOTAL DEPTH	6370	PERF. 4982 - 5056	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005													TOTAL DEPTH	6499	PERF. 4944 - 5010	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005													TOTAL DEPTH	6320	PERF. 4958 - 5001	
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	543	9	Y	494	471	1	240
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	480	423	1	297
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	585	628	1	254
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	255	1	124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 517		RRCID -> 214357		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 362		RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 - 5188	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2016												

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #: 336		RRCID -> 159362		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5995 - 6000			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 3446 - 3461			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 415		RRCID -> 150476		COMPL. DATE 06/23/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 OIL & GAS UT. 2		WELL #:		3	RRCID ->	155600	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 5742 - 5755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	155621	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3788 - 3793	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 4561 - 4620	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5480 - 5486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DRUMMOND		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5685 - 5692		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5145 - 5153		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 - 5678		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 - 5700		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH A		WELL #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2015												

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648 -	5679
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666 -	5690
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312 -	6316
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 5699 -	5732
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5638 -	5648
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF. 5641 -	5671
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 5632 -	5668
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5744
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5680 - 5712
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.)		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH (3470)		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3800)		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3767 - 3782
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3767 - 3782
WEST RANCH "A"		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3767 - 3782
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	3814 - 3833
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	3782 - 3802
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	2	N	-0-	-0-
12	682 N	195	-0-	-487	-0-	50	1	145	2	N	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	100	1	150	2	N	-0-	-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	100	1	124	2	N	-0-	-0-

GRAVES		WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8649 - 9024															
11	0 %	10189		-0-	10189	18606	550	1	6529	2	N	2827	2717	1	127
							3110	9							
12	0 %	9465		-0-	9465	28071	550	1	5670	2	N	2950	3040	1	37
							3245	9							
01	0 %	11270		-0-	11270	39341	1000	1	6655	2	N	3286	3258	1	65
							3615	9							
02	0 %	8582		-0-	8582	47923	926	1	4726	2	N	2664	2692	1	37
							2930	9							
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	47923					N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	47923					N	NO RPT			37
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09316 09/30/2015															

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719															
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11688	2	102	9	N	93	176	1	34
12	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	9964	2	191	9	N	174	166	1	42
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	650	1	7393	2	N	159	182	1	19
							175	9							
02	11397	X	6418	-0-	-4979	-0-	6344	2	74	9	N	67			86
03	12183	X	6302	-0-	-5881	-0-	6212	2	90	9	N	82	149	1	19
04	11790	X	5716	-0-	-6074	-0-	5640	2	76	9	N	69			88

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	5310 X	4733	-0-	-577	-0-	540 1	3387 2		N	733	734 1		250
12	5580 X	4940	-0-	-640	-0-	806 9							
01	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	540 1	3550 2		N	773	744 1		279
02	5220 X	5191	-0-	-29	-0-	850 9							
03	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	550 1	3614 2		N	830	922 1		187
*04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	913 9							
						689 1	3516 2		N	896	726 1		357
						986 9							
						722 1	3861 2		N	711	900 1		168
						782 9							
						714 1	4108 2		N	670	530 1		308
						737 9							
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270													
11	1110 X	961	-0-	-149	-0-	310 1	442 2		N	190	179 1		58
12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	209 9							
01	2697 X	747	-0-	-1950	-0-	310 1	1475 2		N	116	155 1		19
02	2523 X	278	-0-	-2245	-0-	128 9							
03	2697 X	814	-0-	-1883	-0-	100 1	437 2		N	191	181 1		29
04	1860 X	689	-0-	-1171	-0-	210 9							
						29 1	150 2		N	90			119
						99 9							
						84 1	451 2		N	254	354 1		19
						279 9							
						95 1	544 2		N	45			64
						50 9							
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426													
11	0 W	-0-	-0-	-0-		23929			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		23929			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		23929			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		23929			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23929			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23929			N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		738			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		738			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		738			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		738			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		738			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		738			N	-0-			-0-
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697 WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 665697													
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5550 - 5564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5718 - 5722					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6146 - 6154					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 7		RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6275 - 6279					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HASDORFF "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203210		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 6195 - 6200					
11	T. A.	587	-0-	587	1752	546	1	41	9	Y	37	37	1		23
12	T. A.	1048	-0-	1048	2800	1018	1	30	9	Y	27	17	1		33
01	T. A.	1006	-0-	1006	3806	988	1	18	9	Y	16	15	1		34
02	2900 N	999	-0-	-1901	1905	988	1	11	9	Y	10	18	1		26
03	2983 N	1078	-0-	-1905	-0-	1050	1	28	9	Y	25	23	1		28
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	979	1	24	9	Y	22				50

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 9		RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 6717 - 6722					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HASDORFF "A"		WELL #: 3		RRCID -> 214304		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5100 - 5150					
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697								
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	600	1	5365	2	N	-0-	203
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	620	1	5558	2	N	-0-	203
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	580	1	4934	2	N	-0-	203
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	580	1	5322	2	N	-0-	203
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	620	1	5272	2	N	-0-	203
*04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	600	1	4914	2	N	-0-	203

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW CREEK -B-										WELL #:	4	RRCID ->	234324	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF. 5316 - 5336	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WITTE (LF-123)										98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KRAM ENERGY SANDHOP										476621									
SANDHOP										WELL #:	1	RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6312 - 6315	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	

PLUGGED AND ABANDONED										05/05/2014	-	P/A	05-05-2014						

WOLF DEN (10800 SAND)										98390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954									
MUSSELMAN										WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10796 - 10894	
11	1590	#	1198	-0-	-392	-0-	1198	2				N	-0-					170	
12	1643	#	1457	-0-	-186	-0-	1356	2	101	9		N	92	191	1			71	
01	1612	#	1178	-0-	-434	-0-	1178	2				N	-0-					71	
02	1508	#	1093	-0-	-415	-0-	1093	2				N	-0-					71	
03	1612	#	1160	-0-	-452	-0-	1109	2	51	9		N	46					117	
04	1410	#	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-					117	

WOLFSBORO (MIocene 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EXPRESS OIL CO. 257068
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7664	7664	-0-	-0-	-0-	630	1	7034	2	N	-0-					80
12	7145	7145	-0-	-0-	-0-	682	1	6463	2	N	-0-					80
01	6947	6947	-0-	-0-	-0-	682	1	6265	2	N	-0-					80
02	6730	6730	-0-	-0-	-0-	667	1	6063	2	N	-0-					80
03	6685	6685	-0-	-0-	-0-	713	1	5972	2	N	-0-					80
*04	4564	4564	-0-	-0-	-0-	660	1	3904	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (3150)
KEBO OIL & GAS, INC.
R. S. I.

98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
453170
WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

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
11	5179	5179	-0-	-0-	-0-	319	1	4860	2	N	-0-			-0-
12	6815	6815	-0-	-0-	-0-	330	1	6485	2	N	-0-			-0-
01	6226	6226	-0-	-0-	-0-	341	1	5885	2	N	-0-			-0-
02	4594	4594	-0-	-0-	-0-	250	1	4344	2	N	-0-			-0-
03	5576	5576	-0-	-0-	-0-	297	1	5279	2	N	-0-			-0-
*04	6431	6431	-0-	-0-	-0-	341	1	6090	2	N	-0-			-0-

WOODSBORO (3250)
CORE E & P CORP.
O'CONNOR, M.E.

98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
178381
WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3500)
CORE E & P CORP.
O'CONNOR, M. E.

98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
178381
WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4000)
KEBO OIL & GAS, INC.
WOOD RIVER RANCH 'D'

98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
453170
WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

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
11	7487	7487	-0-	-0-	-0-	240	1	7247	2	N	-0-			-0-
12	7602	7602	-0-	-0-	-0-	248	1	7354	2	N	-0-			-0-
01	7440	6981	-0-	-459	-0-	248	1	6733	2	N	-0-			-0-
02	6960	6076	-0-	-884	-0-	203	1	5873	2	N	-0-			-0-
03	7440	5533	-0-	-1907	-0-	217	1	5316	2	N	-0-			-0-
04	7200	4443	-0-	-2757	-0-	240	1	4203	2	N	-0-			-0-

WOODSBORO (4900)
KEBO OIL & GAS, INC.
R. S. I.

98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
453170
WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

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
11	4906	4906	-0-	-0-	-0-	406	1	4500	2	N	-0-			39
12	7605	7605	-0-	-0-	-0-	420	1	7185	2	N	-0-			39
01	7569	7569	-0-	-0-	-0-	450	1	7119	2	N	-0-			39
02	6647	6647	-0-	-0-	-0-	375	1	6186	2	N	78			117
						86	9							
03	6892	6892	-0-	-0-	-0-	405	1	6470	2	N	15			132
						17	9							
*04	6944	6944	-0-	-0-	-0-	450	1	6469	2	N	23			155
						25	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600)		98632 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678									
ROOKE		WELL #:	1	RRCID ->	257889	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6719 - 6723	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16											

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)		98632 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215									
WOOD, L. EST "C"		WELL #:	5	RRCID ->	175039	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3125 - 3131	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	086431	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13376 - 13643		
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	145 1	1306 2	Y	102	92 2	26
							194 3	112 9				
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	162 1	1351 2	Y	112	100 2	38
							203 3	123 9				
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	164 1	1455 2	Y	132	139 2	31
							225 3	145 9				
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	149 1	1293 2	Y	124	113 2	42
							213 3	136 9				
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	162 1	1416 2	Y	114	121 2	35
							274 3	125 9				
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	162 1	1263 2	Y	110	126 2	19
							257 3	121 9				

SMITH, V. GAS UNIT		98632 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		130426										
		WELL #:	1	RRCID ->	103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13336 - 13606		
11	7470	X	6870	-0-	-600	-0-	599 1	5253 2	Y	67	71 2	15
							944 3	74 9				
12	7719	X	7084	-0-	-635	-0-	660 1	5420 2	Y	74	65 2	24
							923 3	81 9				
01	7719	X	6806	-0-	-913	-0-	597 1	5215 2	Y	78	84 2	18
							908 3	86 9				
02	6641	X	6607	-0-	-34	-0-	585 1	5015 2	Y	78	70 2	26
							921 3	86 9				
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	615 1	5293 2	Y	69	74 2	21
							1141 3	76 9				
*04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	672 1	5135 2	Y	73	81 2	13
							1150 3	80 9				

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	8010 X	6347	-0-	-1663	-0-	556 1	4879 2	Y	36	47 2	8
						872 3	40 9				
12	7502 X	5923	-0-	-1579	-0-	554 1	4555 2	Y	37	33 2	12
						773 3	41 9				
01	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	704 1	6154 2	Y	53	53 2	12
						1068 3	58 9				
02	6699 X	6336	-0-	-363	-0-	564 1	4838 2	Y	44	41 2	15
						886 3	48 9				
03	7161 X	6501	-0-	-660	-0-	564 1	4854 2	Y	36	40 2	11
						1043 3	40 9				
04	6930 X	5974	-0-	-956	-0-	573 1	4382 2	Y	36	41 2	6
						979 3	40 9				

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	75	-0-	75	366	3 1	23 2	Y	42	42 2	-0-
						3 3	46 9				
02	14B2 EXT	83	-0-	83	449	3 1	26 2	Y	46	46 2	-0-
						3 3	51 9				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	449			Y	-0-	-0-	
*04	449 X	-0-	-0-	-449	-0-			Y	-0-	-0-	

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610			
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	84 1	735 2	Y	-0-	-0-	
						135 3					
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97 1	793 2	Y	-0-	-0-	
						137 3					
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	90 1	788 2	Y	-0-	-0-	
						139 3					
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	84 1	722 2	Y	-0-	-0-	
						135 3					
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	98 1	844 2	Y	-0-	-0-	
						184 3					
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	96 1	730 2	Y	-0-	-0-	
						166 3					

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	-0-	
*04	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			
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-	39	
12	1147 X	502	-0-	-645	-0-	474 3	28 9	N	25	64	
01	1674 X	1025	-0-	-649	-0-	1025 3		N	-0-	64	
02	1566 X	542	-0-	-1024	-0-	514 3	28 9	N	25	89	
03	1674 X	900	-0-	-774	-0-	812 3	88 9	N	80	169	
04	1170 X	586	-0-	-584	-0-	575 3	11 9	N	10	179	

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650 X	1298	-0-	-352	-0-	1298 3		N	-0-		18
12	1643 X	1487	-0-	-156	-0-	1487 3		N	-0-		18
01	1550 X	1356	-0-	-194	-0-	1356 3		N	-0-		18
02	1450 X	1373	-0-	-77	-0-	1373 3		N	-0-		18
03	1488 X	1448	-0-	-40	-0-	1448 3		N	-0-		18
*04	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-		18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500 X	1780	-0-	-2720	-0-	1723 2	57 9	Y	52	41 1	22
12	4650 X	2189	-0-	-2461	-0-	2128 2	61 9	Y	55	65 1	12
01	4650 X	1139	-0-	-3511	-0-	1053 2	86 9	Y	78		90
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3170 2	113 9	Y	103	180 1	13
03	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	2155 2	85 9	Y	77	69 1	21
04	2130 X	1807	-0-	-323	-0-	1726 2	81 9	Y	74	77 1	18

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4684 2	30 9	N	27	21 1	15
12	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6645 2	62 9	N	56	57 1	14
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6161 2	46 9	N	42		56
02	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6934 2	57 9	N	52	97 1	11
03	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7222 2	75 9	N	68	58 1	21
*04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6451 2	80 9	N	73	75 1	19

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9900 X	5489	-0-	-4411	-0-	5417 2	72 9	N	65	51 1	28
12	8184 X	4138	-0-	-4046	-0-	4077 2	61 9	N	55	69 1	14
01	8184 X	3794	-0-	-4390	-0-	3747 2	47 9	N	43		57
02	5800 X	3498	-0-	-2302	-0-	3442 2	56 9	N	51	97 1	11
03	6200 X	3660	-0-	-2540	-0-	3618 2	42 9	N	38	34 1	15
04	5490 X	3112	-0-	-2378	-0-	3071 2	41 9	N	37	39 1	13

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	2451	-0-	2451	68863	73 1 99 3	2105 2 174 9	N	158	170 2	36
12	0 W	2648	-0-	2648	71511	86 1 181 3	2206 2 175 9	N	159	143 2	52
01	0 W	2642	-0-	2642	74153	82 1 185 3	2187 2 188 9	N	171	183 2	40
*02	6000	1466	-0-	-4534	69619	54 1 112 3	1192 2 108 9	N	98	105 2	33
*03	7750	758	-0-	-6992	62627	28 1 70 3	614 2 46 9	N	42	62 2	13
*04	7500	736	-0-	-6764	55863	28 1 75 3	585 2 48 9	N	44	49 2	8

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

11	150 N	70	-0-	-80	-0-	19 1	51 3	N	-0-		188
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	61 1	130 3	N	-0-		188
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	49 1 43 9	108 3	N	39	185 1	42
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21 1	66 3	N	-0-		42
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	14 1	68 3	N	-0-		42
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	4 1	54 3	N	-0-		42

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

11	7500	10325	-0-	2825	115618	9468 2	857 9	N	779	893 1	142
12	7750	10033	-0-	2283	117901	9211 2	822 9	N	747	710 1	179
01	7750	9607	-0-	1857	119758	8820 2	787 9	N	715	721 1	173
02	7250	8544	-0-	1294	121052	7863 2	681 9	N	619	728 1	64
*03	7750	8732	-0-	982	122034	8022 2	710 9	N	645	532 1	177
04	7500	7126	-0-	-374	121660	6570 2	556 9	N	505	483 1	199

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

11	7500	26595	-0-	19095	174997	24375 2	2220 9	N	2018	2033 1	173
12	7750	26674	-0-	18924	193921	24472 2	2202 9	N	2002	2064 1	111
01	7750	26653	-0-	18903	212824	24529 2	2124 9	N	1931	1877 1	165
02	7250	23097	-0-	15847	228671	21344 2	1753 9	N	1594	1469 1	290
*03	7750	24017	-0-	16267	244938	22176 2	1841 9	N	1674	1814 1	150
*04	7500	22616	-0-	15116	260054	20880 2	1736 9	N	1578	1468 1	260

WORD (5800)		98766 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P.		082967										
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176025		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 5791 - 5796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1124	-0-	-1186	-0-	69	1	1055	2	N	-0-	30
12	1488 N	81	-0-	-1407	-0-	5	1	76	2	N	-0-	30
01	3100 N	3376	-0-	276	276	203	1	3158	2	N	14	44
						15	9					
02	1603 N	1327	-0-	-276	-0-	85	1	1242	2	N	-0-	44
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	N	-0-	44
04	2310	727	-0-	-1583	-0-	63	1	652	2	N	11	55
						12	9					

BURKE, B. B.		108840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DORNAK, AUGUST		WELL #: 2		RRCID -> 004787		COMPL. DATE 08/26/1957		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5803 - 5809		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47

WORD, N. (EDWARDS)		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
JANAK		WELL #: 1		RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168		PERF. 13669 - 13754		
11	840 N	576	-0-	-264	-0-	568	2	8	9	N	7	42
12	806 N	722	-0-	-84	-0-	716	2	6	9	N	5	47
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	N	6	53
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10	63
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	613	2	23	9	N	21	84
04	720 N	628	-0-	-92	-0-	617	2	11	9	N	10	94

DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13805		PERF. 13452 - 13747		
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3	33
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	432	2	2	9	N	2	35
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-	35
02	580 N	407	-0-	-173	-0-	407	2			N	-0-	35
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-	35
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	584	2	50	9	N	45	80

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

11	1890 X	1331	-0-	-559	-0-	81	1	1244	2	Y	5				8
12	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	110	1	1694	2	Y	6	9	1		5
01	1519 X	1427	-0-	-92	-0-	86	1	1335	2	Y	5	7	1		3
02	1421 X	486	-0-	-935	-0-	31	1	453	2	Y	2	3	1		2
03	1798 X	1338	-0-	-460	-0-	116	1	1219	2	Y	3				5
04	1740 X	1603	-0-	-137	-0-	140	1	1459	2	Y	4	6	1		3

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

11	3540 X	1578	-0-	-1962	-0-	96	1	1478	2	N	4				66
12	3255 X	2920	-0-	-335	-0-	178	1	2735	2	N	6				72
01	3472 X	2025	-0-	-1447	-0-	122	1	1899	2	N	4				76
02	3248 X	2339	-0-	-909	-0-	149	1	2188	2	N	2				78
03	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	266	1	2792	2	N	10				88
04	2820 X	2014	-0-	-806	-0-	176	1	1835	2	N	3				91

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	135	1	2075	2	N	4				71
12	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	105	1	1619	2	N	8				79
01	2387 X	1862	-0-	-525	-0-	112	1	1737	2	N	12				91
02	2233 X	1964	-0-	-269	-0-	125	1	1830	2	N	8				99
03	2387 X	2266	-0-	-121	-0-	196	1	2059	2	N	10				109
*04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	205	1	2139	2	N	10				119

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984			TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578			
11	900 X	807	-0-	-93	-0-	49	1	758	2	N	-0-	47
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-	47
01	961 X	676	-0-	-285	-0-	41	1	629	2	N	5	52
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	N	5	57
03	1178 X	1045	-0-	-133	-0-	91	1	953	2	N	1	58
04	1140 X	513	-0-	-627	-0-	45	1	468	2	N	-0-	58
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986			TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547			
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	61	1	929	2	Y	3	18
12	1147 X	759	-0-	-388	-0-	46	1	713	2	Y	-0-	4
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	52	1	812	2	Y	6	10
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	5	15
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	109	1	1144	2	Y	2	17
*04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	Y	5	22
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419			
11	7410 X	5013	-0-	-2397	-0-	306	1	4696	2	Y	10	64
12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	338	1	5198	2	Y	16	21
01	5704 X	4913	-0-	-791	-0-	296	1	4600	2	Y	15	36
02	5336 X	4058	-0-	-1278	-0-	258	1	3785	2	Y	14	50
03	5704 X	4857	-0-	-847	-0-	421	1	4422	2	Y	13	63
*04	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	570	1	5950	2	Y	19	82
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

11	6180 X	6051	-0-	-129	-0-	370	1	5668	2	Y	12						15
12	9424 X	6954	-0-	-2470	-0-	423	1	6511	2	Y	18	26	1				7
01	9424 X	5505	-0-	-3919	-0-	332	1	5156	2	Y	15	18	1				4
02	8816 X	7412	-0-	-1404	-0-	472	1	6914	2	Y	24						28
03	6944 X	5775	-0-	-1169	-0-	500	1	5255	2	Y	18	30	1				16
04	6720 X	5089	-0-	-1631	-0-	444	1	4631	2	Y	13						29

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

11	1350 X	1015	-0-	-335	-0-	62	1	945	2	Y	7						19
12	1302 X	1202	-0-	-100	-0-	73	1	1125	2	Y	4	17	1				6
01	1333 X	1204	-0-	-129	-0-	73	1	1130	2	Y	1						7
02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	Y	5						12
03	1333 X	1323	-0-	-10	-0-	114	1	1201	2	Y	7						19
04	1170 X	888	-0-	-282	-0-	77	1	805	2	Y	5						24

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	368	1	5633	2	Y	24						101
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	324	1	4983	2	Y	17	80	1				38
01	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	365	1	5664	2	Y	20						58
02	3654 X	3528	-0-	-126	-0-	224	1	3283	2	Y	19						77
03	6231 X	3393	-0-	-2838	-0-	294	1	3089	2	Y	9						86
04	6030 X	4345	-0-	-1685	-0-	379	1	3954	2	Y	11						97

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KUBENA GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
		WELL #: 3		RRCID -> 145248		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13388 - 13448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	241	1	3699	2	Y	3			5
12	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	180	1	2778	2	Y	2	6	1	1
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	268	1	4160	2	Y	6	5	1	2
02	3190 X	2444	-0-	-746	-0-	155	1	2280	2	Y	8	7	1	3
03	4061 X	3654	-0-	-407	-0-	317	1	3333	2	Y	4			7
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	325	1	3394	2	Y	8	10	1	5

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13580 - 13640				
11	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	74	1	1129	2	Y	1			12
12	1705 X	1564	-0-	-141	-0-	95	1	1467	2	Y	2	11	1	3
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	2	Y	3			6
02	1595 X	1377	-0-	-218	-0-	88	1	1286	2	Y	3			9
03	1674 X	1553	-0-	-121	-0-	135	1	1415	2	Y	3			12
04	1710 X	1312	-0-	-398	-0-	114	1	1194	2	Y	4			16

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 153586		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13516 - 13556				
11	3120 X	2727	-0-	-393	-0-	166	1	2551	2	Y	9			59
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	176	1	2706	2	Y	12	47	1	24
01	2604 X	2294	-0-	-310	-0-	138	1	2148	2	Y	7			31
02	2407 X	2000	-0-	-407	-0-	127	1	1864	2	Y	8			39
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	259	1	2726	2	Y	12			51
04	2790 X	2186	-0-	-604	-0-	190	1	1986	2	Y	9			60

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13449 - 13550				
11	690 X	443	-0-	-247	-0-	27	1	415	2	Y	1			1
12	868 X	607	-0-	-261	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	868 X	524	-0-	-344	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-
02	812 X	353	-0-	-459	-0-	23	1	330	2	Y	-0-			-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	Y	-0-			-0-
04	600 X	449	-0-	-151	-0-	39	1	410	2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996				TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8880 X	7897	-0-	-983	-0-	481	1	7372	2	Y	40	102	1	23
12	9207 X	8475	-0-	-732	-0-	513	1	7892	2	Y	64	61	1	26
01	9207 X	8373	-0-	-834	-0-	503	1	7806	2	Y	58			84
02	8613 X	7707	-0-	-906	-0-	488	1	7149	2	Y	64	123	1	25
03	8494 X	7631	-0-	-863	-0-	658	1	6907	2	Y	60			85
04	8190 X	6775	-0-	-1415	-0-	588	1	6135	2	Y	47	107	1	25
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600				
11	5460 X	3935	-0-	-1525	-0-	240	1	3672	2	Y	21	53	1	12
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	353	1	5428	2	Y	34	32	1	14
01	5208 X	3950	-0-	-1258	-0-	238	1	3690	2	Y	20			34
02	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	360	1	5277	2	Y	33	54	1	13
03	5828 X	4640	-0-	-1188	-0-	401	1	4209	2	Y	27			40
04	5640 X	4810	-0-	-830	-0-	418	1	4362	2	Y	27	53	1	14
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998				TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608				
11	10560 X	5922	-0-	-4638	-0-	360	1	5521	2	N	37			136
12	10912 X	4938	-0-	-5974	-0-	301	1	4628	2	N	8	117	1	27
01	7347 X	6600	-0-	-747	-0-	396	1	6150	2	N	49			76
02	6148 X	5128	-0-	-1020	-0-	326	1	4774	2	N	25			101
03	6572 X	5414	-0-	-1158	-0-	469	1	4931	2	N	13			114
04	6390 X	5719	-0-	-671	-0-	496	1	5171	2	N	47			161
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005				TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-				2
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	2	1		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	1				1
						1	9								
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	2				3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9			Y	-0-				3

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

11	2760 X	2707	-0-	-53	-0-	193	1	2101	2	Y	-0-				-0-
						413	3								
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	194	1	2114	2	Y	-0-				-0-
						379	3								
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	198	1	2235	2	Y	-0-				-0-
						410	3								
02	2407 N	2305	-0-	-102	-0-	171	1	1788	2	Y	-0-				-0-
						346	3								
03	2573 N	1612	-0-	-961	-0-	115	1	1107	2	Y	-0-				-0-
						390	3								
04	2490 N	2234	-0-	-256	-0-	168	1	1534	2	Y	-0-				-0-
						532	3								

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

11	7740 X	5579	-0-	-2161	-0-	396	1	4280	2	Y	34	34	2		8
						866	3								
12	7564 X	6520	-0-	-1044	-0-	467	1	5080	2	Y	42	36	2		14
						927	3								
01	7564 X	6697	-0-	-867	-0-	463	1	5210	2	Y	46	49	2		11
						973	3								
02	6438 X	5284	-0-	-1154	-0-	389	1	4073	2	Y	38	36	2		13
						780	3								
03	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	530	1	5650	2	Y	45	44	2		14
						1268	3								
04	6480 X	6057	-0-	-423	-0-	452	1	4521	2	Y	38	45	2		7
						1042	3								

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 079955		COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	319 1 676 3	3468 2 50 9	Y	45	41 2	10
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	355 1 690 3	3876 2 61 9	Y	55	47 2	18
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	345 1 709 3	3892 2 65 9	Y	59	63 2	14
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	345 1 692 3	3611 2 63 9	Y	57	52 2	19
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	345 1 826 3	3680 2 55 9	Y	50	54 2	15
*04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	354 1 816 3	3540 2 56 9	Y	51	57 2	9

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 083971		COMPL. DATE 07/16/1979			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600		
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	102 1 200 3	1212 2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	106 1 196 3	1266 2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	99 1 194 3	1214 2	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	101 1 194 3	1161 2	Y	-0-		-0-
03	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	99 1 228 3	1174 2	Y	-0-		-0-
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	104 1 232 3	1169 2	Y	-0-		-0-

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 088607		COMPL. DATE 06/10/1980			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441		
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	528 1 909 3	4930 2 68 9	Y	62	64 2	14
12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	651 1 967 3	5754 2 85 9	Y	77	66 2	25
01	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	543 1 876 3	5082 2 81 9	Y	74	82 2	17
02	8004 X	6985	-0-	-1019	-0-	577 1 959 3	5361 2 88 9	Y	80	70 2	27
03	8494 X	7427	-0-	-1067	-0-	595 1 1163 3	5591 2 78 9	Y	71	76 2	22
04	7230 X	5314	-0-	-1916	-0-	468 1 838 3	3951 2 57 9	Y	52	65 2	9

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089718		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416		
11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	241 1 1194 3	6092 2 28 9	Y	25	26 2	6
12	7192 X	6950	-0-	-242	-0-	241 1 1012 3	5679 2 18 9	Y	16	17 2	5
01	7719 X	5732	-0-	-1987	-0-	190 1 847 3	4678 2 17 9	Y	15	17 2	3
02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	303 1 1169 3	6125 2 23 9	Y	21	17 2	7
03	7812 X	6881	-0-	-931	-0-	273 1 1209 3	5382 2 17 9	Y	15	17 2	5
04	7560 X	7539	-0-	-21	-0-	306 1 1347 3	5867 2 19 9	Y	17	19 2	3

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5820		PERF.13232 - 13585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13174 - 13333
11	7260 X	5064	-0-	-2196	-0-	161 1	4069 2	Y	39	44 2		9
						791 3	43 9					
12	7502 X	6467	-0-	-1035	-0-	223 1	5255 2	Y	52	44 2		17
						932 3	57 9					
01	7502 X	6727	-0-	-775	-0-	222 1	5491 2	Y	38	46 2		9
						972 3	42 9					
02	6728 X	6515	-0-	-213	-0-	258 1	5236 2	Y	38	34 2		13
						979 3	42 9					
03	6975 X	4865	-0-	-2110	-0-	193 1	3809 2	Y	23	29 2		7
						838 3	25 9					
04	6510 X	5517	-0-	-993	-0-	223 1	4295 2	Y	28	30 2		5
						968 3	31 9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13148 - 13420
11	9000 X	8115	-0-	-885	-0-	576 1	6273 2	Y	46	44 2		10
						1215 3	51 9					
12	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	655 1	7166 2	Y	56	48 2		18
						1270 3	62 9					
01	9300 X	8839	-0-	-461	-0-	612 1	6908 2	Y	59	63 2		14
						1254 3	65 9					
02	8961 X	8721	-0-	-240	-0-	642 1	6726 2	Y	59	53 2		20
						1288 3	65 9					
03	9579 X	8852	-0-	-727	-0-	626 1	6663 2	Y	50	55 2		15
						1508 3	55 9					
*04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	669 1	6689 2	Y	54	60 2		9
						1554 3	59 9					

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	1037	-0-	1037	1037	90 1	775 2	Y	-0-			-0-
						172 3						
04	T. A.	794	-0-	794	1831	77 1	583 2	Y	-0-			-0-
						134 3						

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500
11	9510 X	8547	-0-	-963	-0-	606 1	6489 2	Y	50	55 2		11
						1397 3	55 9					
12	9827 X	8473	-0-	-1354	-0-	606 1	6557 2	Y	55	48 2		18
						1249 3	61 9					
01	9641 X	8607	-0-	-1034	-0-	595 1	6648 2	Y	65	68 2		15
						1292 3	72 9					
02	8323 X	6986	-0-	-1337	-0-	514 1	5362 2	Y	56	52 2		19
						1048 3	62 9					
03	8897 X	7604	-0-	-1293	-0-	537 1	5707 2	Y	49	53 2		15
						1306 3	54 9					
04	8550 X	7665	-0-	-885	-0-	571 1	5699 2	Y	53	59 2		9
						1337 3	58 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13108 - 13335		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	381 1	5945 2	Y	41	43 2	9	
12	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	677 3	45 9	Y	61	50 2	20	
01	6696 X	6687	-0-	-9	-0-	392 1	5923 2	Y	65	70 2	15	
02	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	591 3	67 9	Y	73	64 2	24	
03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	365 1	5653 2	Y	64	68 2	20	
*04	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	597 3	72 9	Y	63	72 2	11	
						398 1	6525 2	Y				
						670 3	80 9	Y				
						408 1	6978 2	Y				
						806 3	70 9	Y				
						429 1	6960 2	Y				
						778 3	69 9	Y				
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570		
11	3120 X	1778	-0-	-1342	-0-	153 1	1325 2	Y	35	38 2	8	
12	3224 X	1774	-0-	-1450	-0-	261 3	39 9	Y	37	33 2	12	
01	2945 X	1824	-0-	-1121	-0-	163 1	1336 2	Y	-0-		12	
02	1682 X	1641	-0-	-41	-0-	234 3	41 9	Y	-0-		12	
03	1798 X	1703	-0-	-95	-0-	162 1	1410 2	Y	-0-		12	
04	1740 N	1603	-0-	-137	-0-	252 3		Y	-0-		12	
						147 1	1257 2	Y				
						237 3		Y				
						149 1	1273 2	Y				
						281 3		Y				
						155 1	1178 2	Y				
						270 3		Y				
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347		
11	4830 X	4397	-0-	-433	-0-	141 1	3525 2	Y	10	11 2	2	
12	4991 X	4595	-0-	-396	-0-	720 3	11 9	Y	12	10 2	4	
01	4991 X	4557	-0-	-434	-0-	159 1	3738 2	Y	14	15 2	3	
02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	685 3	13 9	Y	14	12 2	5	
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	151 1	3712 2	Y	12	13 2	4	
*04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	679 3	15 9	Y	12	14 2	2	
						163 1	3290 2	Y				
						634 3		Y				
						180 1	3541 2	Y				
						803 3	13 9	Y				
						176 1	3376 2	Y				
						781 3	13 9	Y				
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13254 - 13525		
11	5460 X	4966	-0-	-494	-0-	423 1	3714 2	Y	150	148 2	34	
12	5549 X	4731	-0-	-818	-0-	664 3	165 9	Y	153	137 2	50	
01	5487 X	4925	-0-	-562	-0-	430 1	3508 2	Y	171	181 2	40	
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	625 3	168 9	Y	172	154 2	58	
03	4929 X	4917	-0-	-12	-0-	421 1	3652 2	Y	147	160 2	45	
04	4770 X	4648	-0-	-122	-0-	664 3	188 9	Y	148	167 2	26	
						410 1	3494 2	Y				
						668 3	189 9	Y				
						415 1	3545 2	Y				
						795 3	162 9	Y				
						433 1	3289 2	Y				
						763 3	163 9	Y				

 WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	630	-0-	-30	-0-	20	1	513	2	Y	-0-			-0-
						97	3							
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	23	1	533	2	Y	-0-			-0-
						93	3							
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	Y	-0-			-0-
						95	3							
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	23	1	476	2	Y	-0-			-0-
						89	3							
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-			-0-
						112	3							
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	26	1	492	2	Y	-0-			-0-
						110	3							

 GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	218	1	1958	2	Y	30	41	2	7
						298	3							
12	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	183	1	1526	2	Y	24	23	2	8
						233	3							
01	2542 N	1717	-0-	-825	-0-	150	1	1333	2	Y	23	26	2	5
						209	3							
02	2349 N	2023	-0-	-326	-0-	179	1	1554	2	Y	28	24	2	9
						259	3							
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	210	1	1835	2	Y	29	29	2	9
						360	3							
*04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	213	1	1654	2	Y	27	31	2	5
						341	3							

 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

11	3990 X	3740	-0-	-250	-0-	262	1	3037	2	Y	67	71	2	15
						367	3							
12	4123 X	3713	-0-	-410	-0-	262	1	2980	2	Y	73	64	2	24
						391	3							
01	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	220	1	2578	2	Y	22	41	2	5
						352	3							
02	3625 X	2852	-0-	-773	-0-	210	1	2284	2	Y	21	19	2	7
						335	3							
03	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	220	1	2446	2	Y	19	20	2	6
						430	3							
04	3750 X	2782	-0-	-968	-0-	207	1	2156	2	Y	17	20	2	3
						400	3							

 KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

11	4830 X	4402	-0-	-428	-0-	239	1	3675	2	Y	53	56	2	12
						430	3							
12	4960 X	4130	-0-	-830	-0-	225	1	3522	2	Y	39	38	2	13
						340	3							
01	4960 X	4079	-0-	-881	-0-	216	1	3463	2	Y	42	45	2	10
						354	3							
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	201	1	3409	2	Y	41	37	2	14
						338	3							
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	216	1	3844	2	Y	36	39	2	11
						428	3							
*04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	210	1	3539	2	Y	35	40	2	6
						380	3							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

11	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	456	1	4902	2	Y	21	16	2			5
						1032	3		23	9						
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	446	1	4832	2	Y	21	19	2			7
						906	3		23	9						
01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	508	1	5684	2	Y	26	27	2			6
						1089	3		29	9						
02	6119 X	6023	-0-	-96	-0-	445	1	4621	2	Y	23	21	2			8
						932	3		25	9						
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	533	1	5658	2	Y	23	24	2			7
						1300	3		25	9						
*04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	497	1	4957	2	Y	22	25	2			4
						1167	3		24	9						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	53	1	1361	2	Y	-0-					-0-
						232	3									
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	Y	-0-					-0-
						226	3									
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-					-0-
						230	3									
02	1595 N	1527	-0-	-68	-0-	61	1	1246	2	Y	-0-					-0-
						220	3									
03	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	64	1	1280	2	Y	-0-					-0-
						266	3									
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-
						262	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

11	2580 X	1238	-0-	-1342	-0-	39	1	997	2	Y	12	12	2			3
						189	3		13	9						
12	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	56	1	1315	2	Y	16	14	2			5
						230	3		18	9						
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	111	1	2736	2	Y	31	29	2			7
						481	3		34	9						
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	15	17	2			5
						244	3		17	9						
03	1612 X	1201	-0-	-411	-0-	47	1	938	2	Y	10	12	2			3
						205	3		11	9						
04	3240 X	1128	-0-	-2112	-0-	45	1	876	2	Y	10	11	2			2
						196	3		11	9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	302 1 517 3	4632 2 10 9	Y	9	10 2	2
12	5580 X	5152	-0-	-428	-0-	294 1 429 3	4403 2 26 9	Y	24	18 2	8
01	5580 X	5492	-0-	-88	-0-	304 1 483 3	4673 2 32 9	Y	29	30 2	7
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	289 1 473 3	4691 2 30 9	Y	27	25 2	9
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	295 1 568 3	4999 2 28 9	Y	25	26 2	8
*04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	318 1 563 3	5099 2 26 9	Y	24	28 2	4

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705			
11	10920 X	10649	-0-	-271	-0-	756 1 1695 3	8130 2 68 9	Y	62	66 2	14
12	11222 X	10727	-0-	-495	-0-	768 1 1553 3	8338 2 68 9	Y	62	56 2	20
01	11222 X	10155	-0-	-1067	-0-	703 1 1500 3	7882 2 70 9	Y	64	69 2	15
02	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	748 1 1512 3	7819 2 73 9	Y	66	59 2	22
03	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	741 1 1786 3	7888 2 62 9	Y	56	61 2	17
*04	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	708 1 1644 3	7075 2 59 9	Y	54	62 2	9

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638			
11	3120 X	2532	-0-	-588	-0-	169 1 357 3	1988 2 18 9	Y	16	17 2	4
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	178 1 346 3	2112 2 34 9	Y	31	25 2	10
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	169 1 348 3	2061 2 37 9	Y	34	36 2	8
02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	166 1 334 3	1901 2 35 9	Y	32	29 2	11
03	2511 N	2378	-0-	-133	-0-	155 1 372 3	1823 2 28 9	Y	25	28 2	8
*04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	174 1 404 3	1946 2 32 9	Y	29	32 2	5

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LAVACA			
			WELL #:	5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	13374 - 13414		
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		
11	3000 N	3157	-0-	157	157	270 1 417 3	2376 2 94 9	Y	85	78 2		19		
12	3067 N	2910	-0-	-157	-0-	266 1 366 3	2186 2 92 9	Y	84	76 2		27		
01	3100 N	3106	-0-	6	6	266 1 400 3	2334 2 106 9	Y	96	101 2		22		
02	2860 X	2854	-0-	-6	-0-	247 1 384 3	2122 2 101 9	Y	92	83 2		31		
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	267 1 489 3	2300 2 92 9	Y	84	89 2		26		
*04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	291 1 494 3	2233 2 96 9	Y	87	98 2		15		

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.	13990 - 15510		
11	3060 X	2856	-0-	-204	-0-	90 1 418 3	2308 2 40 9	Y	36	39 2		8		
12	3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	70 1 281 3	1665 2 13 9	Y	12	16 2		4		
01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	156 1 680 3	3846 2 32 9	Y	29	26 2		7		
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	144 1 546 3	2925 2 25 9	Y	23	22 2		8		
03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	193 1 839 3	3816 2 29 9	Y	26	26 2		8		
*04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	167 1 723 3	3213 2 25 9	Y	23	27 2		4		

GERLICH GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431	PERF.	13750 - 17100		
11	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	631 1 881 3	5642 2 96 9	Y	87	78 2		20		
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	626 1 809 3	5205 2 95 9	Y	86	78 2		28		
01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	611 1 864 3	5411 2 107 9	Y	97	102 2		23		
02	6844 X	6358	-0-	-486	-0-	562 1 825 3	4871 2 100 9	Y	91	83 2		31		
03	7316 X	6480	-0-	-836	-0-	558 1 969 3	4868 2 85 9	Y	77	84 2		24		
04	7080 X	6064	-0-	-1016	-0-	577 1 933 3	4470 2 84 9	Y	76	87 2		13		

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1			WELL #:	5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13310 - 13590		
11	3330 X	3202	-0-	-128	-0-	265 1 471 3	2452 2 14 9	Y	13	14 2		3		
12	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	289 1 438 3	2534 2 15 9	Y	14	12 2		5		
01	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	269 1 443 3	2503 2 41 9	Y	37	33 2		9		
02	3132 X	3093	-0-	-39	-0-	256 1 434 3	2363 2 40 9	Y	36	33 2		12		
03	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	258 1 514 3	2408 2 35 9	Y	32	34 2		10		
04	3210 X	2890	-0-	-320	-0-	255 1 465 3	2138 2 32 9	Y	29	34 2		5		

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	2	Y	22	17 2	5
						316	3	24	9				
12	2325 N	2180	-0-	-145	-0-	155	1	1697	2	Y	25	22 2	8
						300	3	28	9				
01	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	145	1	1636	2	Y	26	28 2	6
						296	3	29	9				
02	2059 N	1893	-0-	-166	-0-	139	1	1451	2	Y	24	22 2	8
						277	3	26	9				
03	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	145	1	1544	2	Y	22	23 2	7
						346	3	24	9				
*04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	160	1	1600	2	Y	23	26 2	4
						368	3	25	9				

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1052	1	2612	2	Y	-0-		22
12	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	472	1	1047	2	Y	1		23
						1	9						
01	2449 X	2099	-0-	-350	-0-	650	1	1437	2	Y	11	17 1	17
						12	9						
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	1092	1	2414	2	Y	7	16 1	8
						8	9						
03	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	1039	1	2297	2	Y	8		16
						9	9						
04	3660 X	3062	-0-	-598	-0-	950	1	2101	2	Y	10		26
						11	9						

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	351	1	707	2	Y	-0-		8
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	297	1	645	2	Y	56	39 1	25
						62	9						
01	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	409	1	889	2	Y	20		45
						22	9						
02	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	330	1	717	2	Y	8	49 1	4
						9	9						
03	1085 X	1009	-0-	-76	-0-	314	1	682	2	Y	12		16
						13	9						
*04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1047	1	2276	2	Y	62	14 1	64
						68	9						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	193 1	480 2	Y	7			54
12	1364 N	942	-0-	-422	-0-	292 1	648 2	Y	2			56
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	402 1	889 2	Y	34	44 1		46
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	659 1	1457 2	Y	22	43 1		25
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	627 1	1386 2	Y	19			44
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	194 1	430 2	Y	11			55

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

11	2460 X	1904	-0-	-556	-0-	632 1	1272 2	Y	-0-			89
12	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	579 1	1259 2	Y	53	86 1		56
01	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	798 1	1734 2	Y	50			106
02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1298 1	2821 2	Y	43	128 1		21
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1235 1	2684 2	Y	49			70
*04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	781 1	1696 2	Y	62	60 1		72

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

11	2790 X	2107	-0-	-683	-0-	699 1	1408 2	Y	-0-			28
12	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	967 1	2102 2	Y	15	27 1		16
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	1332 1	2896 2	Y	55			71
02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	2070 1	4499 2	Y	43	93 1		21
03	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	1969 1	4280 2	Y	45			66
*04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	1314 1	2857 2	Y	61	56 1		71

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 N	566	-0-	-334	-0-	188	1	378	2	Y	-0-		26
12	1054 N	808	-0-	-246	-0-	239	1	519	2	Y	45	43 1	28
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	329	1	716	2	Y	60		88
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	620	1	1349	2	Y	43	110 1	21
03	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	590	1	1282	2	Y	49		70
*04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	351	1	762	2	Y	62	60 1	72

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

11	2940 X	1976	-0-	-964	-0-	566	1	1407	2	Y	3		31
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	901	1	1998	2	Y	3		34
01	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	1241	1	2744	2	Y	16	24 1	26
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	1763	1	3896	2	Y	10	24 1	12
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1677	1	3707	2	Y	7		19
*04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	1563	1	3455	2	Y	9		28

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

11	1080 X	1052	-0-	-28	-0-	296	1	750	2	Y	5		44
12	1612 X	1445	-0-	-167	-0-	439	1	1000	2	Y	5		49
01	2325 X	1960	-0-	-365	-0-	605	1	1337	2	Y	16	32 1	33
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	880	1	1944	2	Y	8	31 1	10
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	837	1	1850	2	Y	7		17
*04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	856	1	1893	2	Y	9		26

LGDC CORPORATION 500227 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		57
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	120	1	94	2	N	-0-		57
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-		57
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-		57
03	217 N	65	-0-	-152	-0-	60	1	5	2	N	-0-		57
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		57

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FAT TIRE		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 14700			PERF.13974 - 14020		
11	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	588	1	17520	2	N	-0-			90
12	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	868	1	40250	2	N	-0-			90
01	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	336	1	17520	2	N	43			133
02	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	560	1	21156	2	N	30			163
03	25265 X	2580	-0-	-22685	-0-	112	1	2462	2	N	5			168
04	24450 X	NO RPT	-0-	-24450	-0-					N	NO RPT			168

MCEWANS		WELL #: 1		RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 11190			PERF.11076 - 11090		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979			TOTAL DEPTH 14018			PERF. N/A		
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	34	1	448	3	N	-0-			114
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-			114
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	3	N	-0-			114
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	N	-0-			114
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	-0-			114
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	73	1	867	3	N	-0-			114

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089367		COMPL. DATE 07/07/1980			TOTAL DEPTH 14810			PERF.13460 - 13538		
11	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	86	1	1147	3	N	-0-			31
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	3	N	-0-			31
01	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	75	1	1279	3	N	-0-			31
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	3	N	-0-			31
03	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	88	1	1327	3	N	-0-			31
*04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	137	1	1626	3	N	-0-			31

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #: 1E		RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 13811			PERF.13341 - 13442		
11	3930 X	2933	-0-	-997	-0-	358	1	2575	3	N	-0-			207
12	4061 X	3837	-0-	-224	-0-	363	1	3462	3	N	11			218
01	3410 X	2196	-0-	-1214	-0-	257	1	1939	3	N	-0-	181	1	37
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	340	1	3135	3	N	-0-			37
03	3844 X	738	-0-	-3106	-0-	105	1	632	3	N	1	38	5	-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091200		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 14618			PERF.13525 - 13589		
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-			-0-
02	352 N	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16														

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

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
11	5070 X	3361	-0-	-1709	-0-	235	1	3115	3	N	10		93
12	5611 X	4469	-0-	-1142	-0-	222	1	4247	3	N	-0-		93
01	6417 X	4094	-0-	-2323	-0-	226	1	3862	3	N	5		98
02	6003 X	3549	-0-	-2454	-0-	181	1	3353	3	N	14		112
03	6417 X	3565	-0-	-2852	-0-	223	1	3342	3	N	-0-		112
04	4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	233	1	2769	3	N	25	109 1	28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

11	3120 X	2482	-0-	-638	-0-	303	1	2179	3	N	-0-		37
12	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	249	1	2368	3	N	-0-		37
01	3007 X	2532	-0-	-475	-0-	296	1	2236	3	N	-0-		37
02	2639 X	2374	-0-	-265	-0-	232	1	2142	3	N	-0-		37
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	415	1	2501	3	N	-0-		37
*04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	479	1	2052	3	N	-0-		37

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	3	N	-0-		23
12	3100 N	9280	-0-	6180	6180	462	1	8818	3	N	-0-		23
01	3100 N	4188	-0-	1088	7268	232	1	3956	3	N	-0-		23
02	2900 N	1057	-0-	-1843	5425	54	1	1003	3	N	-0-		23
03	6652 X	1227	-0-	-5425	-0-	74	1	1105	3	N	44		67
04	1800 X	1130	-0-	-670	-0-	87	1	1037	3	N	5		72

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	3	N	-0-		110
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	275	1	1896	3	N	30		140
01	3100 N	4012	-0-	912	912	222	1	3787	3	N	3		143
02	8785 X	7873	-0-	-912	-0-	401	1	7428	3	N	40		183
03	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	563	1	8438	3	N	52	188 1	47
*04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	165	1	1953	3	N	-0-		47

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	N	86
							164	9				
12		465 N	276	-0-	-189	-0-	14	1	262	3	N	86
01		744 N	124	-0-	-620	-0-	7	1	117	3	N	86
02		1044 N	81	-0-	-963	-0-	4	1	77	3	N	86
03		279 N	61	-0-	-218	-0-	4	1	57	3	N	86
*04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	86

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556												
11		810 X	607	-0-	-203	-0-	43	1	564	3	N	134
12		868 X	670	-0-	-198	-0-	85	1	585	3	N	134
01		868 X	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	3	N	134
02		812 X	466	-0-	-346	-0-	24	1	442	3	N	134
03		775 X	663	-0-	-112	-0-	41	1	622	3	N	134
04		810 X	773	-0-	-37	-0-	60	1	713	3	N	134

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A												
11		6660 X	4912	-0-	-1748	-0-	344	1	4568	3	N	69
12		6882 X	4266	-0-	-2616	-0-	212	1	4054	3	N	69
01		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	318	1	5426	3	N	72
							3	9				
02		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	294	1	5448	3	N	75
							3	9				
03		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	401	1	6009	3	N	84
							10	9				
*04		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	490	1	5819	3	N	84

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090												
11		2250 X	1778	-0-	-472	-0-	102	1	1676	3	Y	27
12		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	3	Y	38
							12	9				
01		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	150	1	2242	3	Y	48
							11	9				
02		2030 X	1925	-0-	-105	-0-	97	1	1797	3	Y	76
							31	9				
03		2387 X	1851	-0-	-536	-0-	77	1	1771	3	Y	6
							3	9				
04		2340 X	1720	-0-	-620	-0-	59	1	1661	3	Y	6

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406												
11		3840 X	2167	-0-	-1673	-0-	576	1	1591	3	Y	54
12		3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	650	1	1397	3	Y	59
							6	9				
01		3441 X	2188	-0-	-1253	-0-	660	1	1454	3	Y	34
							74	9				
02		2291 X	1860	-0-	-431	-0-	442	1	1418	3	Y	34
03		2449 X	2327	-0-	-122	-0-	395	1	1932	3	Y	34
04		2160 X	2068	-0-	-92	-0-	151	1	1917	3	Y	34

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	182	1	2999	3	Y	-0-		28
12	2542 X	2407	-0-	-135	-0-	150	1	2243	3	Y	13		41
						14	9						
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	152	1	2262	3	Y	23		64
						25	9						
02	3074 X	2394	-0-	-680	-0-	120	1	2226	3	Y	44		108
						48	9						
03	3286 X	2803	-0-	-483	-0-	115	1	2670	3	Y	16	104 1	20
						18	9						
04	3180 X	2558	-0-	-622	-0-	87	1	2454	3	Y	15		35
						17	9						

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212	
11	3960 X	2567	-0-	-1393	-0-	147	1	2420	3	N	-0-		25
12	3565 X	2445	-0-	-1120	-0-	153	1	2292	3	N	-0-		25
01	3782 X	2133	-0-	-1649	-0-	134	1	1999	3	N	-0-		25
02	3538 X	1692	-0-	-1846	-0-	86	1	1606	3	N	-0-		25
03	3782 X	2099	-0-	-1683	-0-	87	1	2012	3	N	-0-		25
04	2580 X	1897	-0-	-683	-0-	65	1	1832	3	N	-0-		25

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619	
11	8550 X	8148	-0-	-402	-0-	465	1	7679	3	Y	4		12
						4	9						
12	8835 X	8543	-0-	-292	-0-	533	1	7993	3	Y	15	1 8	26
						17	9						
01	9393 X	8705	-0-	-688	-0-	547	1	8158	3	Y	-0-		26
02	8787 X	6747	-0-	-2040	-0-	342	1	6370	3	Y	32		58
						35	9						
03	9393 X	8185	-0-	-1208	-0-	338	1	7822	3	Y	23		81
						25	9						
04	8430 X	7561	-0-	-869	-0-	258	1	7293	3	Y	9		90
						10	9						

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216	- 15874	
11	10680 X	9900	-0-	-780	-0-	566	1	9334	3	Y	-0-		55
12	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	712	1	10672	3	Y	5		60
						6	9						
01	11687 X	10679	-0-	-1008	-0-	667	1	9938	3	Y	67	93 1	34
						74	9						
02	10933 X	8279	-0-	-2654	-0-	422	1	7857	3	Y	-0-		34
03	11687 X	9921	-0-	-1766	-0-	411	1	9510	3	Y	-0-		34
04	11010 X	8837	-0-	-2173	-0-	298	1	8438	3	Y	92		126
						101	9						

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13558	- 15312	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	1873	-0-	-1487	-0-	107 1	1766 3	Y	-0-		39
12	3472 X	2078	-0-	-1394	-0-	130 1	1944 3	Y	4		43
						4 9					
01	3472 X	2205	-0-	-1267	-0-	139 1	2066 3	Y	-0-		43
02	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	92 1	1714 3	Y	9		52
						10 9					
03	2937 X	1121	-0-	-1816	-0-	46 1	1075 3	Y	-0-		52
*04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	78 1	2221 3	Y	8		60
						9 9					

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

11	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	131 1	2158 3	Y	-0-		-0-
12	2573 X	2351	-0-	-222	-0-	147 1	2198 3	Y	5		5
						6 9					
01	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	154 1	2293 3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	104 1	1938 3	Y	-0-		5
03	4243 X	2201	-0-	-2042	-0-	91 1	2110 3	Y	-0-		5
*04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	62 1	1744 3	Y	9		14
						10 9					

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 RENER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11		3000 N	1073	-0-	-1927	9116	94	1	962	2	N	-0-					-0-
							17	3									
12		3100 N	1102	-0-	-1998	7118	104	1	937	2	N	-0-					-0-
							61	3									
01		3100 N	989	-0-	-2111	5007	88	1	841	2	N	-0-					-0-
							60	3									
02		2900 N	884	-0-	-2016	2991	79	1	745	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03		3100 N	787	-0-	-2313	678	69	1	653	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*04		1048 N	370	-0-	-678	-0-	35	1	300	2	N	-0-					-0-
							35	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHECHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	73	1	924	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	73	1	876	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	898	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	66	1	784	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04		930 N	771	-0-	-159	-0-	58	1	638	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7550) BOPCO, L.P. BRICE UNIT		98768 370 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WELL #:		2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 7557 - 7565		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7600) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC PETERSON UNIT		98768 375 870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:		2		RRCID -> 263361		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 7544 - 7554	
11	12	01	02	03	04						
11	12360 X	3744	-0-	-8616	-0-	720 1	3006 2	N	16		128
12	8370 X	2178	-0-	-6192	-0-	18 9	1468 2	N	13		141
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	696 1					141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9					141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		141

FISHBECK		98768 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:		1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7370 - 7569	
11	12	01	02	03	*04						
11	14610 X	10430	-0-	-4180	-0-	72 1	10288 2	N	64		210
12	13640 X	11064	-0-	-2576	-0-	70 9	10297 2	N	21	182 1	49
01	13392 X	12339	-0-	-1053	-0-	744 1	11575 2	N	18		67
02	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	20 9	9775 2	N	20		87
03	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	672 1	15178 2	N	59		146
*04	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	22 9	15183 2	N	24		170
						720 1					
						65 9					
						26 9					

WORD, N. (7800) BOPCO, L.P. NEUHAUS UNIT		98768 385 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #:		3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7838 - 7843	
11	12	01	02	03	04						
11	9840 #	5269	-0-	-4571	-0-	314 1	4816 2	Y	126		161
12	8184 #	5431	-0-	-2753	-0-	139 9	4969 2	Y	126	237 1	50
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-	323 1	4721 2	Y	124	140 1	34
02	5626	4072	-0-	-1554	-0-	139 9	3709 2	Y	100		134
03	6014	3895	-0-	-2119	-0-	304 1	3473 2	Y	83	140 1	77
04	5280 #	3314	-0-	-1966	-0-	136 9	2956 2	Y	68		145
						253 1					
						110 9					
						331 1					
						91 9					
						283 1					
						75 9					

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179	1	273
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	172	1	119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			146
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54			200
04	0 #	-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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	

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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136 1	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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			
11	18390	X	17376	-0-	-1014	-0-	1932 1	15444 2	N	-0-	-0-	
12	19003	X	16373	-0-	-2630	-0-	1456 1	14917 2	N	-0-	-0-	
01	19003	X	18168	-0-	-835	-0-	1417 1	16751 2	N	-0-	-0-	
02	17284	X	16846	-0-	-438	-0-	1424 1	15422 2	N	-0-	-0-	
03	18476	X	17590	-0-	-886	-0-	1567 1	16023 2	N	-0-	-0-	
04	17580	X	17251	-0-	-329	-0-	1563 1	15688 2	N	-0-	-0-	

KUESTER UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 169016	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14255	- 16500			
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	453 1	3625 2	N	-0-	-0-	
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	303 1	3107 2	N	-0-	-0-	
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	254 1	3091 2	N	-0-	-0-	
02	3944	X	3510	-0-	-434	-0-	297 1	3213 2	N	-0-	-0-	
03	4216	X	2839	-0-	-1377	-0-	246 1	2593 2	N	-0-	-0-	
04	4080	X	3153	-0-	-927	-0-	288 1	2865 2	N	-0-	-0-	

STEINMANN				WELL #: 2H	RRCID -> 171588	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 14410	PERF.14380	- 15691			
11	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	1918 1	15335 2	N	-0-	-0-	
12	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	1560 1	15980 2	N	-0-	-0-	
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	1204 1	14193 2	N	-0-	-0-	
02	16704	X	14804	-0-	-1900	-0-	1250 1	13554 2	N	-0-	-0-	
03	17856	X	15825	-0-	-2031	-0-	1410 1	14415 2	N	-0-	-0-	
04	17250	X	15911	-0-	-1339	-0-	1412 1	14499 2	N	-0-	-0-	

HENSON GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14360	PERF.14130	- 14304			
11	5130	X	2135	-0-	-2995	-0-	237 1	1898 2	N	-0-	-0-	
12	5115	X	1021	-0-	-4094	-0-	91 1	930 2	N	-0-	-0-	
01	5115	X	1958	-0-	-3157	-0-	148 1	1810 2	N	-0-	-0-	
02	2726	X	1208	-0-	-1518	-0-	99 1	1109 2	N	-0-	-0-	
03	2914	X	1478	-0-	-1436	-0-	126 1	1352 2	N	-0-	-0-	
04	2130	X	599	-0-	-1531	-0-	45 1	554 2	N	-0-	-0-	

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
11		11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-
12		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-		1533 1	15702 2		N	-0-
01		26225 X	26225	-0-	-0-	-0-		2059 1	24166 2		N	-0-
02		18681 X	18681	-0-	-0-	-0-		1568 1	17113 2		N	-0-
03		17236 X	16995	-0-	-241	-0-		1512 1	15483 2		N	-0-
04		25380 X	15277	-0-	-10103	-0-		1178 1	14099 2		N	-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840												
11		1680 N	774	-0-	-906	-0-		86 1	688 2		N	-0-
12		1643 N	737	-0-	-906	-0-		66 1	671 2		N	-0-
01		806 N	653	-0-	-153	-0-		51 1	602 2		N	-0-
02		754 N	591	-0-	-163	-0-		50 1	541 2		N	-0-
03		744 N	622	-0-	-122	-0-		55 1	567 2		N	-0-
*04		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		207 1	2512 2		N	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
11		15300 X	14961	-0-	-339	-0-		14961 2			N	-0-
12		15810 X	13249	-0-	-2561	-0-		13249 2			N	-0-
01		16709 X	12210	-0-	-4499	-0-		12210 2			N	-0-
02		15631 X	14578	-0-	-1053	-0-		14578 2			N	-0-
03		16709 X	15246	-0-	-1463	-0-		15246 2			N	-0-
04		14970 X	8934	-0-	-6036	-0-		8934 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												
11		17400 X	16406	-0-	-994	-0-		1352 1	15054 2		N	-0-
12		17980 X	15529	-0-	-2451	-0-		1541 1	13988 2		N	-0-
01		18042 X	14453	-0-	-3589	-0-		1434 1	13018 2		N	1
								1 9				28
02		16878 X	12426	-0-	-4452	-0-		1233 1	11193 2		N	-0-
03		18042 X	11387	-0-	-6655	-0-		1129 1	10244 2		N	13
								14 9				28
04		16410 X	6597	-0-	-9813	-0-		844 1	5747 2		N	5
								6 9				46

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	424	1 4718 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	328	1 2977 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4588 X	3076	-0-	-1512	-0-	305	1 2771 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4176 X	3376	-0-	-800	-0-	335	1 3041 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4464 X	3090	-0-	-1374	-0-	307	1 2783 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4320 X	3595	-0-	-725	-0-	460	1 3135 2	N	-0-	-0-	-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

11	13800 X	12510	-0-	-1290	-0-	1031	1 11479 2	N	-0-	-0-	-0-
12	14260 X	10364	-0-	-3896	-0-	1028	1 9336 2	N	-0-	-0-	-0-
01	15066 X	9641	-0-	-5425	-0-	957	1 8684 2	N	-0-	-0-	-0-
02	14094 X	7342	-0-	-6752	-0-	729	1 6613 2	N	-0-	-0-	-0-
03	15066 X	6720	-0-	-8346	-0-	667	1 6053 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	1668	1 11359 2	N	-0-	-0-	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2 2 9	N	2	2 8	128
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1 24 2	N	6	6 8	128
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1 25 2	N	6		134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	N	-0-		134
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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

11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	662	1 3082 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	14	1 3711 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	707	1 3504 2	N	1	1 8	-0-
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	548	1 2783 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	493	1 2936 2	N	-0-	-0-	-0-

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

11	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	281	1 14584 3	N	-0-	-0-	61
12	15345 X	14798	-0-	-547	-0-	279	1 14519 3	N	-0-	-0-	61
01	15314 X	14606	-0-	-708	-0-	314	1 14292 3	N	-0-	-0-	61
02	DLQ G-10	11077	-0-	11077	11077	233	1 10844 3	N	-0-	-0-	61
03	24734 X	13657	-0-	-11077	-0-	300	1 13357 3	N	-0-	-0-	61
*04	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3	N	-0-	-0-	61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

11	19800 X	19103	-0-	-697	-0-	1570	1 17533 2	N	-0-	-0-	-0-
12	20460 X	5314	-0-	-15146	-0-	5314	2	N	-0-	-0-	-0-
01	20460 X	18	-0-	-20442	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	30644	-0-	30644	30644	30644	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	46541	-0-	46541	77185	46541	2	N	-0-	-0-	-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES		99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 - 9794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	885 R	885	-0-	-0-	-0-	106 1	764 2	N	14			224
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	15 9						
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-	183 2		N	-0-	49 1		175
02	957 #	123	-0-	-834	-0-			N	-0-			175
03	1023 #	106	-0-	-917	-0-	106 2		N	-0-			175
04	900 #	99	-0-	-801	-0-	99 2		N	-0-			175

YOAKUM (WILCOX 7300) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION SIMEK-COOK UNIT		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
		WELL #:	1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC J. MOTT		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
		WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
		WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7331 - 7344	
11	10354	10354	-0-	-0-	9262	836 1	9311 2	N	188	188 1		313
12	9138	9138	-0-	-0-	9262	207 9	8061 2	N	172	192 1		293
01	8469	8469	-0-	-0-	9262	888 1	7502 2	N	128	190 1		231
02	7041	7041	-0-	-0-	9262	189 9	6216 2	N	127	187 1		171
03	6490	6490	-0-	-0-	9262	826 1	5689 2	N	158	189 1		140
04	1170	7080	-0-	5910	15172	141 9	108 9	N	98			238

YOAKUM (WILCOX 7450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT #5		99361 335 280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
		WELL #:	9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7510 - 7518	
11	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	107 1	1193 2	N	4			134
12	1240 #	884	-0-	-356	-0-	4 9						
01	1302 #	835	-0-	-467	-0-	88 1	795 2	N	1			135
02	1218 #	690	-0-	-528	-0-	1 9						
03	1333 #	628	-0-	-705	-0-	82 1	743 2	N	9	13 7		131
04	1290 #	796	-0-	-494	-0-	10 9						
						68 1	616 2	N	5			136
						6 9						
						62 1	564 2	N	2			138
						2 9						
						101 1	689 2	N	5			143
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	2430 #	529	-0-	-1901	-0-	130 1	399 2	Y	-0-			218
12	2511 #	1881	-0-	-630	-0-	1875 2	6 9	Y	5			223
01	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	5 1		218
02	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	2313 2		Y	-0-			218
03	DLQ G-10	2545	-0-	2545	4858	2545 2		Y	-0-			218
04	DLQ G-10	2561	-0-	2561	7419	2561 2		Y	-0-			218

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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	19	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

*09	2323	2323	-0-	-0-	-0-	548 1	1721 2	N	49			49
						54 9						
10	2790	2400	-0-	-390	-0-	516 1	1828 2	N	51			100
						56 9						
11	2700	2510	-0-	-190	-0-	468 1	1963 2	N	72			172
						79 9						
*12	3513	3513	-0-	-0-	-0-	523 1	2857 2	N	121	144 1		149
						133 9						
*01	3008	3008	-0-	-0-	-0-	433 1	2276 2	N	272	361 1		60
						299 9						
02	2610	2041	-0-	-569	-0-	488 1	1455 2	N	89			149
						98 9						
*03	3050	3050	-0-	-0-	-0-	558 1	2394 2	N	89	191 1		47
						98 9						
04	2700	2214	-0-	-486	-0-	475 1	1626 2	N	103			150
						113 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)
RED WOLF OIL COMPANY, INC.
RED WOLF SW 1

99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
696764
WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600)
UNIT PETROLEUM COMPANY
FREUDE UNIT

99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
877099
WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

11	4830 X	4007	-0-	-823	-0-	918	1	3002	2	N	79					173
12	4991 X	3857	-0-	-1134	-0-	3761	2	96	9	N	87	180	1			80
01	4743 X	202	-0-	-4541	-0-	101	2	101	9	N	92					172
02	4118 X	3613	-0-	-505	-0-	3526	2	87	9	N	79	172	1			79
03	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	3860	2	103	9	N	94					173
04	4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3871	2	128	9	N	116	167	1			122

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)
KARIS RESOURCES, LLC
MEGHAN J

99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
451102
WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC.
WENDT

776590
WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

11	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	540	1	2382	2	N	20					71
12	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	27					98
01	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	540	1	2320	2	N	16					114
02	2842 #	2608	-0-	-234	-0-	432	1	2154	2	N	20					134
03	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	504	1	2557	2	N	15					149
04	2940 #	2588	-0-	-352	-0-	504	1	2064	2	N	18	128	1			39

YOAKUM, SE. (8900)
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.
FERRY

99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
054313
WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (KESELING)
POOL OPERATING CORPORATION
GIPS, EDWIN

99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
670881
WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

YORKTOWN (WILCOX 9,900)
FAULCONER, VERNON E., INC.
BROUGHTON GAS UNIT O/A

99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
263701
WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

11	3210 #	2961	-0-	-249	-0-	580 1	2355 2	N	24	227
12	3317 #	3016	-0-	-301	-0-	600 1	2403 2	N	12	239
01	3317 #	3076	-0-	-241	-0-	600 1	2456 2	N	18	257
02	3016 #	2724	-0-	-292	-0-	580 1	2144 2	N	-0-	57
03	3224 #	2958	-0-	-266	-0-	600 1	2340 2	N	16	73
04	2970 #	2283	-0-	-687	-0-	580 1	1686 2	N	15	88

YORKTOWN (WILCOX 10100)
FAULCONER, VERNON E., INC.
WIGGINS, A.C. ET AL

99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
263701
WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

11	8250	6586	-0-	-1664	1279	6443 2	143 9	N	130	176 1	166
12	7838 R	6559	-0-	-1279	-0-	6416 2	143 9	N	130	174 1	122
01	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6848 2	163 9	N	148	179 1	91
02	6396	6396	-0-	-0-	-0-	6212 2	184 9	N	167		258
03	6396 #	6421	-0-	25	25	6283 2	138 9	N	125	177 1	206
04	6396 #	6874	-0-	478	503	6727 2	147 9	N	134	180 1	160

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC
PHOENIX

664132
WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.
KULAWIK

99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
621080
WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080												
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		7004	7004	-0-	-0-	-0-	6931	2	73	9	N	250
12		7004	7004	-0-	-0-	-0-	6957	2	47	9	N	293
01		7359	7359	-0-	-0-	-0-	7192	2	167	9	N	256
02		6766	6766	-0-	-0-	-0-	6709	2	57	9	N	308
03		6912	6912	-0-	-0-	-0-	6857	2	55	9	N	174
*04		5456	5456	-0-	-0-	-0-	5412	2	44	9	N	214

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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

5-D OPERATING INC 953762												
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	45210 X	35911	-0-	-9299 B	-0-	35911	3			N	-0-				-0-
12	46717 X	33563	-0-	-13154 B	-0-	33563	3			N	-0-				-0-
01	46717 X	32418	-0-	-14299 B	-0-	32418	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	34181	-0-	34181 B	34181	34181	3			N	-0-				-0-
03	83383 X	49202	-0-	-34181 B	-0-	49202	3			N	-0-				-0-
*04	51022 X	51022	-0-	-0- B	-0-	51022	3			N	-0-				-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

11	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	119	1	1133	3	N	-0-				8
12	1488 N	1331	-0-	-157 B	-0-	137	1	1194	3	N	-0-				8
01	1302 N	439	-0-	-863 B	-0-	39	1	400	3	N	-0-				8
02	1218 N	555	-0-	-663 B	-0-	78	1	477	3	N	-0-				8
03	1333 N	467	-0-	-866 B	-0-	4	1	463	3	N	-0-				8
*04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-				8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

11	40020 X	28083	-0-	-11937 B	-0-	28083	3			N	-0-				-0-
12	41354 X	27709	-0-	-13645 B	-0-	27709	3			N	-0-				-0-
01	39587 X	29558	-0-	-10029 B	-0-	29558	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	29316	-0-	29316 B	29316	28326	3	990	4	N	-0-				-0-
03	59864 X	30548	-0-	-29316 B	-0-	30548	3			N	-0-				-0-
*04	32365 X	32365	-0-	-0- B	-0-	32365	3			N	-0-				-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHALLENGER OIL 142330
 LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

PLUGGED AND ABANDONED 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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080													
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334													
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14													

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A													
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	N	6	109
12	806	N	312	-0-	-494	-0-	32	1	279	2	N	1	5
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	7	9			N	-0-	5
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-	1	9			N	-0-	5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A													
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-	-0-
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	8	1	276	2	N	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	119	2			N	-0-	-0-
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296					N	-0-	-0-
12	296	X	-0-	-0-	-296	-0-					N	-0-	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

YOUGEEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 23		RRCID -> 261285		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2016 - P/A 05/10/16

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
SUGAREK				WELL #: 2	RRCID -> 170980	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3057	- 3568			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 28	RRCID -> 225640	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3828	PERF. 3570	- 3590			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	- 3515			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

EDLER, J.B.				WELL #: 20	RRCID -> 258955	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 5732	PERF. 3500	- 3510			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																			
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454																			
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
11		3600 X	1893	-0-	-1707	B	-0-		517	1	1376	2	N	-0-					38
12		3720 X	2205	-0-	-1515	B	-0-		413	1	1792	2	N	-0-					38
01		2671 X	2671	-0-	-0-	B	-0-		498	1	2173	2	N	-0-					38
02		3316 X	3316	-0-	-0-	B	-0-		506	1	2810	2	N	-0-					38
03		3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-		521	1	2755	2	N	-0-					38
*04		3964 X	3964	-0-	-0-	B	-0-		544	1	3420	2	N	-0-					38

YOUGEEN (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																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538																			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757																			
11	1170	X	861	-0-	-309	-0-	-0-		651	2	210	9	Y	191					252
12	1209	X	1036	-0-	-173	-0-	-0-		4	1	954	2	Y	71	170	1			153
									78	9									
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	1008	2	Y	44					197
									48	9									
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-	-0-						Y	215	338	1			74
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-						Y	211	174	1			111
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-						Y	133					244

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUWEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01		620 N	326	-0-	-294	-0-	-0-	61	1	265	2	19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	515	2	19
*04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	728	2	19

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211												

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866												
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	442	2	-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	-0-
01		744 N	539	-0-	-205	-0-	-0-	74	1	465	2	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566												
11		2160 X	1716	-0-	-444	-0-	-0-	456	1	1214	2	101
								46	9			
12		2232 X	1622	-0-	-610	-0-	-0-	294	1	1274	2	11
								54	9			
01		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1185	2	49
								42	9			
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	99
								55	9			
03		1736 N	1302	-0-	-434	-0-	-0-	200	1	1054	2	143
								48	9			
*04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1428	2	45
								61	9			

EDLER, J. B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560												
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	21	112
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-	112
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-			N	39	151
02		1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-	-0-			N	12	163
03		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-			N	-0-	163
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-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				
11		690 #	1130	-0-	440 B	-13393	1130	1			N	-0-			-0-
12		1519 #	872	-0-	-647 B	-14040	872	1			N	-0-			-0-
01		1519 #	796	-0-	-723 B	-14763	796	1			N	-0-			-0-
02		1421 #	1795	-0-	374 B	-14389	421	1	1374	2	N	-0-			-0-
03		1519 #	4499	-0-	2980 B	-11409	4499	2			N	-0-			-0-
04		1140 #	5957	-0-	4817 B	-6592	5957	2			N	-0-			-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 39		RRCID -> 272211			COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721				
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
04		T. A.	-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				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAREK			WELL #: 3		RRCID -> 159364			COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
04		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				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	1107	-0-	1107	1107		1107	2			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1107						-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

YOUGENER (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	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710										
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752										
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716										
11		1590 X	1035	-0-	-555	-0-	1035	1		-0-
12		1643 X	1299	-0-	-344	-0-	1299	1		-0-
01		2108 X	2006	-0-	-102	-0-	2006	1		-0-
02		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	1786	1	5835 2	-0-
03		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2		-0-
*04		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720										
11		4410 X	2104	-0-	-2306	-0-	2104	2		-0-
12		4557 X	2091	-0-	-2466	-0-	2091	2		-0-
01		2108 X	1580	-0-	-528	-0-	1580	2		-0-
02		1972 X	900	-0-	-1072	-0-	900	2		-0-
03		2170 X	891	-0-	-1279	-0-	891	2		-0-
04		2100 X	562	-0-	-1538	-0-	562	2		-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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5910 X	1708	-0-	-4202 B	-0-	467 1	1241 2	N	-0-	60 1	95
12	6107 X	4177	-0-	-1930 B	-0-	781 1	3382 2	N	13		108
01	5177 X	3536	-0-	-1641 B	-0-	14 9 658 1	2876 2	N	2		110
02	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	2 9 681 1	3776 2	N	8		118
03	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	9 9 670 1	3539 2	N	31	8 1	141
*04	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	34 9 553 1 20 9	3479 2	N	18		159

 KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

11	3870 X	3423	-0-	-447 B	-0-	3414 2	9 9	N	8		38
12	3999 X	3915	-0-	-84 B	-0-	3874 2	41 9	N	37		75
01	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	7083 2	58 9	N	53		128
02	8788 X	8788	-0-	-0- B	-0-	8768 2	20 9	N	18		146
03	8363 X	8363	-0-	-0- B	-0-	8344 2	19 9	N	17		163
*04	8329 X	8329	-0-	-0- B	-0-	8165 2	164 9	N	149	176 1	136

 EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

11	3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	3133 2	86 9	N	78	94 1	23
12	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3744 2	127 9	N	115	30 1	108
01	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3901 2	83 9	N	75	156 1	27
02	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4005 2	85 9	N	77		104
03	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3512 2	97 9	N	88	163 1	29
*04	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	4283 2	89 9	N	81		110

 EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

11	4470 X	3558	-0-	-912 B	-2585	3526 2	32 9	N	29		82
12	4619 X	3833	-0-	-786 B	-2585	11 1	3811 2	N	10		92
01	4619 X	4920	-0-	301 B	-2284	11 9 368 1	4477 2	N	68		160
02	4321 X	4602	-0-	281 B	-2003	75 9 376 1	4220 2	N	5		165
03	4154 X	2461	-0-	-1693 B	-2003	6 9 348 1	2046 2	N	61	156 1	70
04	4470 X	3527	-0-	-943 B	-2003	67 9 398 1 8 9	3121 2	N	7		77

 EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6600 X	1869	-0-	-4731 B	-0-	488 1	1348 2	N	30		72
							33 9					
12		6820 X	1731	-0-	-5089 B	-0-	512 1	1187 2	N	29		101
							32 9					
01		6820 X	2253	-0-	-4567 B	-0-	515 1	1690 2	N	44		145
							48 9					
02		6380 X	2183	-0-	-4197 B	-0-	551 1	1582 2	N	45	159 1	31
							50 9					
03		6820 X	2302	-0-	-4518 B	-0-	589 1	1668 2	N	41		72
							45 9					
04		6600 X	2182	-0-	-4418 B	-0-	570 1	1561 2	N	46		118
							51 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
11	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331 2			N	-0-		-0-
12	6305	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2			N	-0-		-0-
01	8051	8051	-0-	-0-	-0-	8051 2			N	-0-		-0-
02	4031 #	3377	-0-	-654	-0-	3377 2			N	-0-		-0-
03	9372	9372	-0-	-0-	-0-	9372 2			N	-0-		-0-
04	7800 #	4259	-0-	-3541	-0-	4259 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
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	713 2			N	-0-		-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-		-0-
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	823 2			N	-0-		-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT		-0-

YOUNG, WEST (3800)		99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SUGAREK FARMS		828346												
SUGAR -A-		WELL #:	1	RRCID ->	100764	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3811 - 3813			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (8275)		99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
BAR D OIL CORPORATION		049730												
YOWARD		WELL #:	8	RRCID ->	087256	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8232 - 8240			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (9200)		99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
GOREE, AUDREY C.		WELL #:	1D	RRCID ->	084251	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9219 - 9228			
11	2790	2544	-0-	-246 B	5	2516	2	28	9	N	25			92
12	2883	2642	-0-	-241 B	-236	2540	2	102	9	N	93			185
01	2883	2458	-0-	-425 B	-661	2352	2	106	9	N	96	187	1	94
02	2697	2482	-0-	-215 B	-876	2394	2	88	9	N	80			174
03	2883	2394	-0-	-489 B	-1365	2284	2	110	9	N	100	177	1	97
04	2550 #	2535	-0-	-15 B	-1380	2449	2	86	9	N	78			175

AUNT AUDREY		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
		722939												
		WELL #:	1	RRCID ->	223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7892 - 9872			
11	2400 #	876	-0-	-1524 B	-26990	876	2			N	-0-			157
12	2480 #	962	-0-	-1518 B	-28508	962	2			N	-0-			157
01	1736 #	878	-0-	-858 B	-29366	878	2			N	-0-			157
02	928 #	1547	-0-	619 B	-28747	1547	2			N	-0-			157
03	961 #	2084	-0-	1123 B	-27624	2084	2			N	-0-			157
04	930 #	1966	-0-	1036 B	-26588	1966	2			N	-0-			157

YOWARD, SW. (SLICK)		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
ROCK RESOURCES, INC.		722939												
BRINKOETER, H. C.		WELL #:	1	RRCID ->	256869	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7348 - 7406			
11	9450 #	9057	-0-	-393	-0-	65	1	8568	2	N	385	372	1	54
						424	9							
12	9765 #	8134	-0-	-1631	-0-	59	1	7747	2	N	298	183	1	169
						328	9							
01	9765 #	8887	-0-	-878	-0-	64	1	8480	2	N	312	375	1	106
						343	9							
02	8990 #	8378	-0-	-612	-0-	59	1	7980	2	N	308	373	1	41
						339	9							
03	9610 #	8978	-0-	-632	-0-	67	1	8494	2	N	379	368	1	52
						417	9							
04	9060 #	-0-	-0-	-9060	-0-	70	1	8627	2	N	338	185	1	205

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1	24	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6 1	25	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	4 1	28	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	6 1	27	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	3 1	35	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	

(GWN415)

06/16/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS