
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEDNORZ		WELL #: 2		RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 4448 - 4457		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ANDERSON OIL LTD.		022499										
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
THOMAS-CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 277326		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 12214		PERF. 11669 - 11683		
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_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16												

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	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847		21077										
TURNER-PLUMMER		WELL #:		1	RRCID ->	271225	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	6332 - 6335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		153429										
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID ->	163367	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633		161633										
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5051 - 5056		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CODY ENERGY LLC		164455		164455										
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		178030										
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2268 - 2274		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		178417										
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	176368	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	2660 - 2664		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417							
BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID ->	177178	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1825 - 1828
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT	-0-	

PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3103 - 3105
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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

DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	266878	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13100 - 13225
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DAVIS GULF COAST, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782	- 10840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
STEINDORF		WELL #:		1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13052	- 14424	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENERGY 2000, INC.		251740								
SANGER HEIRS 392 "A"		WELL #:		2	RRCID -> 170011	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 13584	PERF. 7974	- 7982	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORMATION RESOURCES LLC		276936								
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6553	- 6560	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD				WELL #: 6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	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	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEO-GOLDENROD				WELL #: 02	RRCID -> 207267	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 4508	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116			
VANDERBILT STATE				WELL #: 17							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LAMBERT, M. F.				WELL #: 211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310														
CARMICHAEL		WELL #:	A 1	RRCID ->	228644	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:	1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC.		WELL #:	4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	N/A						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:	11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE		WELL #:	1	RRCID ->	279963	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3893 - 4033						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	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						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PATTERSON ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	213445	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7357 - 7363	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398										
SUGAR LOAF				WELL #:	1	RRCID ->	231109	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	20894	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355										
HOFFER				WELL #:	1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 - 9167	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-	73
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-	73
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-	73
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-	73
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-	73
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-	73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #:	2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605										
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-

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

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

ZAK "A" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD						
QNK ENERGY, INC.			684473									
HUDDLESTON		WELL #:	1	RRCID -> 249091	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1344 - 1348				
M	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2016 - P/A 08/03/2016												

HUDDLESTON		WELL #:	3	RRCID -> 249619	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1532 - 1535				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - P/A 07/28/2016												

RACKLEY		WELL #:	2	RRCID -> 249622	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1532 - 1535				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/2016												

REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
GORDIN ESTATE		WELL #:	7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124									
GARNER		WELL #:	1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1311 - 1355				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAYTON NORTH UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	1468	PERF. 945 - 949				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067											
ARNECKE A				WELL #:	1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104											
MILAGROS RANCH Y				WELL #:	1	RRCID ->	271762	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193						N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310											
STOUDT				WELL #:	1	RRCID ->	212460	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437											
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

SUNBURST, INC.				829461											
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
SUNBURST, INC.		//CONT.//		829461								
STANCHOS, VIOLA 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	275737	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9422 - 9430
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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097								
BENNER		WELL #:		5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622								
BOOK		WELL #:		1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354								
PESEK		WELL #:		1RE	RRCID ->	279462	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	8510 - 8513
03		2843	-0-	-0-	-2843	-0-			N	-0-		99
04		2843	-0-	-0-	-2843	-0-			N	-0-		99
05		2843	-0-	-0-	-2843	-0-			N	-0-		99
06		2843	-0-	-0-	-2843	-0-			N	-0-		99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

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	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
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:	907297	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902
CALLAGHAN		WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

T.L.G.		WELL #:	2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:	916954	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:	920478	RRCID ->	254431	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
BAKER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254431	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.			945936							
SIBLEY ESTATE		WELL #:	10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:	A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CREWS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: GOLIAD			
ROBINSON-LONGHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

BOOTH, Z. A.		WELL #:		3	RRCID ->	137072	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2368 - 2372
03	1023	#	403	-0-	-620	-0-	403	2	N	-0-	-0-
04	990	#	423	-0-	-567	-0-	423	2	N	-0-	-0-
05	1023	#	550	-0-	-473	-0-	550	2	N	-0-	-0-
06	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-
07	527	#	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-	-0-
08	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	2	N	-0-	-0-

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

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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGULA CREEK (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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2		N	-0-			33
04	480 N	415	-0-	-65	-0-		415 2		N	-0-			33
05	434 N	310	-0-	-124	-0-		310 2		N	-0-			33
06	390 N	310	-0-	-80	-0-		310 2		N	-0-			33
07	434 N	121	-0-	-313	-0-		121 2		N	-0-			33
08	310 N	121	-0-	-189	-0-		121 2		N	-0-			33

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

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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942					
03	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	3676	3	54	9	N	49	175	1	21
04	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	3516	3	52	9	N	47			68
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3765	3	48	9	N	44			112
06	3600	X	3505	-0-	-95	-0-	3454	3	51	9	N	46			158
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3774	3	43	9	N	39	169	1	28
08	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3682	3	46	9	N	42			70

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. HUNTER		907297		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 17710		PERF.14750 - 14760		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09		1620 N	1124	-0-	-496 B	-0-	266 1	810 2	N	44			133
							48 9						
10		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	407 1	1230 2	N	65	160 1		38
							72 9						
11		1530 N	1382	-0-	-148 B	-0-	356 1	960 2	N	60			98
							66 9						
12		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	374 1	899 2	N	67	149 1		16
							74 9						
01		1674 N	1330	-0-	-344	-0-	376 1	879 2	N	68			84
							75 9						
02		1334 N	1273	-0-	-61	-0-	362 1	839 2	N	65	62 1		87
							72 9						
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	401 1	879 2	N	67			154
							74 9						
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	398 1	947 2	N	61	172 1		43
							67 9						
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	430 1	1006 2	N	59			102
							65 9						
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	432 1	1032 2	N	56			158
							62 9						
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	432 1	1064 2	N	46	181 1		23
							51 9						
*08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	427 1	1061 2	N	61			84
							67 9						

ALKEK (BUFORD SAND)			01583 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CRESTON PETROLEUM CORP.			189904										
BEGO RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 093784		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 4118 PERF. 2792 - 3571			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK (3490)			01583 902		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC.			573655										
SWICKHEIMER			WELL #: 1		RRCID -> 280784		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3502 - 3504			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

AMADOR (MIOCENE 800)		02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
SMITH, MARY LEE		WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648		PERF. 815 - 819		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1739 - 1768		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900)		02503 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900)		//CONT.//		02503 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250866	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	1926 - 1945
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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ANNA BARRE (8500)		03003 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WADI PETROLEUM, INC.		889600										
HENRY, HERMINE		WELL #:	1 D	RRCID ->	197434	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	3586 - 3596	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			48
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			48
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			48
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			48
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			48
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

STOLDT		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		000202										
		WELL #:	1R	RRCID ->	176165	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5238 - 5247	
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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012												

SV ENERGY COMPANY, LLC		831396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ALTHEA		000202										
		WELL #:	1	RRCID ->	173206	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5107 - 5115	
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
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			19
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			19
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	9			28
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	164	1	N	3	4101	2	31
						3	9					
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			31
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
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 #:		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	775 N	611	-0-	-164	-0-	30 1	579 2	N	2	2 8	33
						2 9					
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	496 2	N	4	4 8	33
						4 9					
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	2	2 8	33
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	2	2 8	33
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	1	1 8	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
APPLING-STOVALL		WELL #:		RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7616 - 7675	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2480 #	2083	-0-	-397	-0-	2083 2		N	-0-		14
04	2400 #	2017	-0-	-383	-0-	2017 2		N	-0-		14
05	2573 #	2078	-0-	-495	-0-	2078 2		N	-0-		14
06	2490 #	1714	-0-	-776	-0-	1714 2		N	-0-		14
07	2573 #	1679	-0-	-894	-0-	1679 2		N	-0-		14
08	2077 #	699	-0-	-1378	-0-	699 2		N	-0-		14

APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
STATE TRACT 209		WELL #:		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8784 - 8788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	23599	23599	-0-	-0-	-0-	23509 2	90 9	Y	82		264
06	21106	21106	-0-	-0-	-0-	20923 2	183 9	Y	166	187 1	243
*07	21456	21456	-0-	-0-	-0-	21399 2	57 9	Y	52	179 1	116
08	20150	14456	-0-	-5694	-0-	14403 2	53 9	Y	48		164

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)		03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #:		RRCID -> 059206		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 1490 - 2620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		558 N	472	-0-	-86	-0-	30	1	441	2	Y	1	1	8			-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	1	9			Y	1	1	8			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					-0-
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	Y	-0-					-0-
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		19449	19449	-0-	-0-	72244	19369	2	80	9	N	73	185	1			104
06		60578	18094	-0-	-42484	29760	18005	2	89	9	N	81					185
07		21932	15491	-0-	-6441	23319	15424	2	67	9	N	61	161	1			85
08		17732	12698	-0-	-5034	18285	12622	2	76	9	N	69					154

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205	1			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

03		3255	2377	-0-	-878	2471	111	1	2138	2	Y	116		222
							128	9						
04		3150	2101	-0-	-1049	1422	98	1	1900	2	Y	94	190 1	126
							103	9						
05		3255	2054	-0-	-1201	221	86	1	1876	2	Y	84		210
							92	9						
06		2670 #	1958	-0-	-712	-0-	104	1	1771	2	Y	75	178 1	107
							83	9						
07		2759 #	1891	-0-	-868	-0-	89	1	1711	2	Y	83		190
							91	9						
08		1922 N	1588	-0-	-334	-0-	200	1	1308	2	Y	73	171 1	92
							80	9						

ARNECKEVILLE (FRIO 2450)			03690 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
SV ENERGY COMPANY, LLC			831396											
HUTCHISON, E.B.			WELL #: 1		RRCID -> 211060		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 5372		PERF. 2296 - 2302			

03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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			

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

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			

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-

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			

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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 #: RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

03	5766 #	5480	-0-	-286	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5518 #	5290	-0-	-228	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5310 #	5215	-0-	-95	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-					151
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					151
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	248	2	33	9	N	30					181
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					181

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

03	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-12029					N	-0-					6
04	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-13169					N	-0-					6
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-14037					N	-0-					6
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-14877					N	-0-					6
07	744 #	-0-	-0-	-744 B	-15621					N	-0-					6
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-15621					N	NO RPT					6

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		//CONT.//		03690 754	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DE WITT		
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
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

03		0	103	-0-	103 B	206	103 2		Y	-0-		36
04		0	103	-0-	103 B	309	103 2		Y	-0-		36
05		0	103	-0-	103 B	412	103 2		Y	-0-		36
06		0	110	-0-	110 B	522	110 2		Y	-0-		36
07		0	280	-0-	280 B	802	280 2		Y	-0-		36
*08	1036 N		234	-0-	-802 B	-0-	234 2		Y	-0-		36

EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	078781	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4836 - 4840
03		0	102	-0-	102 B	204	102 2		Y	-0-		48
04		0	102	-0-	102 B	306	102 2		Y	-0-		48
05		0	102	-0-	102 B	408	102 2		Y	-0-		48
06		0	290	-0-	290 B	698	290 2		Y	-0-		48
07		0	452	-0-	452 B	1150	452 2		Y	-0-		48
*08	1578 N		428	-0-	-1150 B	-0-	428 2		Y	-0-		48

SV ENERGY COMPANY, LLC				831396								
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	280414	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5364 - 5490
03	7595	5676	-0-	-1919 B	49582	5626 2	50 9	N		45		254
04	7350	5228	-0-	-2122 B	47460	5221 2	7 9	N		6	178 1	82
05	7595	NO RPT	-0-	-7595 B	39865			N	NO RPT			82
06	7350	NO RPT	-0-	-7350 B	32515			N	NO RPT			82
07	7595	NO RPT	-0-	-7595 B	24920			N	NO RPT			82
08	7595	NO RPT	-0-	-7595 B	17325			N	NO RPT			82

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
03	651 #		-0-	-0-	-651 B	-16085		N		-0-		46
04	630 #		-0-	-0-	-630 B	-16715		N		-0-		46
05	496 #		-0-	-0-	-496 B	-17211		N		-0-		46
06	450 #		-0-	-0-	-450 B	-17661		N		-0-		46
07	465 #		-0-	-0-	-465 B	-18126		N		-0-		46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-18126		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
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y		-0-		112
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y		-0-		112
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y		-0-		112
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y		-0-		112
*07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y		-0-		112
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y		-0-		112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5305 - 5310
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y		-0-		30
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y		-0-		30
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y		-0-		30
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 1		Y		-0-		30
*07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 1		Y		-0-		30
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1		Y		-0-		30

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770								
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5264 - 5276
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
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
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	993 3	74 9	N	67	177 1		110
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	868 3	74 9	N	67			177
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1105 3	74 9	N	67	173 1		71
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1064 3	79 9	N	72			143

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			41
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			41
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
SEILER, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5264 - 5274
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
BARRY				2	RRCID ->	237717	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	5309 - 5312
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, ALICE B.			WELL #: 2			RRCID -> 138265			COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HLAVINKA UNIT			WELL #: 4R			RRCID -> 183219			COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021		PERF. 810 - 830		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 782 - 788		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDT, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 810 - 817		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLINGEMAN, FRED V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 092120		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 898		PERF. 824 - 833		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.		604295										
PYLE, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920		PERF. 816 - 822		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4			WELL #: 2		RRCID -> 054088			COMPL. DATE 10/13/1972			TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KLINGMAN, FRED			WELL #: 1		RRCID -> 054385			COMPL. DATE 10/22/1972			TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-

ATKINSON GAS STORAGE			WELL #: 1		RRCID -> 184137			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
03		3875 X	3836	-0-	-39	-0-	3797	2	39	9	N	120
04		3750 X	3659	-0-	-91	-0-	3625	2	34	9	N	151
05		3844 X	3777	-0-	-67	-0-	9	1	3738	2	N	178
							30	9				
06		3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3617	2	28	9	N	203
07		3844 X	3752	-0-	-92	-0-	3719	2	33	9	N	233
08		3844 X	3759	-0-	-85	-0-	3728	2	31	9	N	80

SIANA OIL & GAS			779259									
JACKSON, KATHLEEN			WELL #: 1		RRCID -> 180466			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259							
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GOLIAD			
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GOLIAD			
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-U	RRCID ->	174752	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10812 - 10850
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID ->	180299	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF. N/A
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-U	RRCID ->	182490	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10881	- 10890
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200929	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10755	- 10775
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	237080	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10844	- 10862
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		04432 492		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.		945936										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10972	- 10998
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2		Y	-0-	5
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	5
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	5
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	5
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	235	2	Y	-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11336	- 11454
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10946	- 11088
03	4805	X	4260	-0-	-545	-0-	684	1	3544	2	Y	29
							32	9				63
04	4560	X	3961	-0-	-599	-0-	642	1	3296	2	Y	21
							23	9				84
05	4712	X	4044	-0-	-668	-0-	673	1	3349	2	Y	20
							22	9				104
06	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	605	1	3281	2	Y	16
							18	9				120
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	837	1	5465	2	Y	23
							25	9		99	1	44
*08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	932	1	5774	2	Y	16
							18	9				60

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.// 04432 492 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228	
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
03	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	785 1 29 9	4068 2	Y	26		54
04	5070 X	4920	-0-	-150	-0-	799 1 22 9	4099 2	Y	20		74
05	5208 X	4271	-0-	-937	-0-	712 1 14 9	3545 2	Y	13		87
06	5040 X	4733	-0-	-307	-0-	735 1 14 9	3984 2	Y	13		100
07	5084 X	4533	-0-	-551	-0-	600 1 14 9	3919 2	Y	13	79 1	34
08	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	661 1 6 9	4098 2	Y	5		39

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	
03	163 X	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		41
04	399 X	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		41
05	139 X	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		41
06	90 X	24	-0-	-66 B	-0-	24 2		N	-0-		41
07	260 X	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-		41
*08	596 X	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-		41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12242 - 13158	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228	
03	1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2		N	-0-		33
04	576 X	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-		33
05	758 X	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-		33
06	1980 X	1379	-0-	-601 B	-0-	1379 2		N	-0-		33
07	2046 X	1365	-0-	-681 B	-0-	1365 3		N	-0-		33
*08	1272 X	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2		N	-0-		33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440		PERF.12327 - 13208	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1953 X	1330	-0-	-623	-0-	129	1	1201	2	N	132
04	1890 X	1235	-0-	-655	-0-	124	1	1111	2	N	132
05	1333 X	1172	-0-	-161	-0-	128	1	1044	2	N	132
06	1290 X	1096	-0-	-194	-0-	111	1	985	2	N	132
07	1333 X	1139	-0-	-194	-0-	119	1	1020	2	N	132
08	1333 X	1190	-0-	-143	-0-	150	1	1040	2	N	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			
03	5704 X	5572	-0-	-132	-0-	1236	1	4319	2	Y	86
04	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	1198	1	4066	2	Y	125
05	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	1270	1	4204	2	Y	47
06	5490 X	5157	-0-	-333	-0-	1142	1	3996	2	Y	64
07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1273	1	5274	2	Y	106
08	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	1112	1	4032	2	Y	57

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			
03	2976 X	2325	-0-	-651	-0-	429	1	1499	2	Y	256
04	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	424	1	1439	2	Y	305
05	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	449	1	1485	2	Y	327
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	425	1	1487	2	Y	395
07	2387 X	1864	-0-	-523	-0-	311	1	1288	2	Y	278
08	2015 N	1525	-0-	-490	-0-	278	1	1009	2	Y	284

B-S (FRIO 3540)		04842 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GREESON, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146087		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAKER, EARL		WELL #: 7AU		RRCID -> 127437		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAKER, E.		WELL #: 11 A		RRCID -> 144444		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
BAKER, EARL		WELL #: 6A		RRCID -> 126637		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
03	775 N	516	-0-	-259	-0-	188	1	328	2	N	-0-				-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALFOUR (YEGUA 4800)		05243 600		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC. CARROLL		040190		WELL #: 1		RRCID -> 233396		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4907	- 4914
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 5000)		05243 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMARRON ENGINEERING, LLC MEANS		153471		WELL #: 1		RRCID -> 279696		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4979	- 4980
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2016 - PLUGGED 03/18/16												

BALFOUR (YEGUA 5350)		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC. KEY		040190		WELL #: 1		RRCID -> 173018		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5372	- 5380
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT				
		040190		WELL #: 1		RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5367	- 5370
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
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	99
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	99
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)		05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
EVEREST RESOURCE COMPANY LINDER, RAY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 223865		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5666	PERF. 4931	- 4941
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	156
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16												

BAYOU BENGAL (FRIO)		06337 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC BAYOU BENGAL B-13		374997		WELL #: 1		RRCID -> 216389		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8890	- 8898
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				55 1	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BEEVILLE (2700)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
MALONE												
06785 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704												
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
03	7750	2371	-0-	-5379	-0-	180 1	2191 3	N	-0-			-0-
04	7500	1734	-0-	-5766	-0-	119 1	1615 3	N	-0-			-0-
05	7750	1272	-0-	-6478	-0-	109 1	1163 3	N	-0-			-0-
06	7500	489	-0-	-7011	-0-	62 1	427 3	N	-0-			-0-
07	7750	302	-0-	-7448	-0-	29 1	273 3	N	-0-			-0-
08	7750	738	-0-	-7012	-0-	79 1	659 3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
LITTLE JOHN												
06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634												
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	27 1	289 3	N	-0-			-0-
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	64 1	438 3	N	-0-			-0-
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	119 1	1111 3	N	-0-			-0-
*08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	131 1	1091 3	N	-0-			-0-

COLLIER												
WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638												
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1922 X	252	-0-	-1670	-0-	19 1	233 3	N	-0-			-0-
04	1530 X	202	-0-	-1328	-0-	14 1	188 3	N	-0-			-0-
05	651 X	204	-0-	-447	-0-	18 1	186 3	N	-0-			-0-
06	510 X	174	-0-	-336	-0-	22 1	152 3	N	-0-			-0-
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	95 1	889 3	N	-0-			-0-
*08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
SWIFT UNIT												
06787 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004												
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3176	-0-	-0-	-3176	78685			N	-0-			44
04	78685	-0-	-0-	-78685	-0-			N	-0-			44
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			44
06	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-	44 1		-0-
07	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	931	-0-	931	931	931 3		N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (3600)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
MALONE												
06787 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636												
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2790	150	-0-	-2640	-0-	11 1	139 3	N	-0-			-0-
04	2700	144	-0-	-2556	-0-	10 1	134 3	N	-0-			-0-
05	2790	176	-0-	-2614	-0-	15 1	161 3	N	-0-			-0-
06	2700	207	-0-	-2493	-0-	26 1	181 3	N	-0-			-0-
07	2790	157	-0-	-2633	-0-	15 1	142 3	N	-0-			-0-
08	2790	109	-0-	-2681	-0-	12 1	97 3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)												
TEXACAL, INC.												
SMITH, SIDNEY												
06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
844124												
WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A												
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2014 - P/A 12/17/2014																

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

03	14B2 EXT	110	-0-	110	212	8	1	102	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	49	-0-	49	261	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35	-0-	35	296	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	334	38	-0-	-296	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

03	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					29
04	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					29
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					29
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	29	1			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	3			N	-0-					-0-

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

03	2666 #	2352	-0-	-314	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2580 #	2131	-0-	-449	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2666 #	2350	-0-	-316	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2580 #	2451	-0-	-129	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2666 #	2507	-0-	-159	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2356 #	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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			
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
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-		-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-		-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009			
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
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2572	2	40 9 N	36	175 1	124
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25 9 N	23		147
07	2480 X	2281	-0-	-199	-0-	2259	2	22 9 N	20		167
08	2604 X	1809	-0-	-795	-0-	1794	2	15 9 N	14		181

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992			
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
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2875	2	62 9 N	56		143
06	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2650	2	65 9 N	59		202
07	2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2595	2	69 9 N	63		265
08	2976 X	2372	-0-	-604	-0-	2314	2	58 9 N	53	191 1	127

CODY ENERGY LLC		164455		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552			
03	14539 X	9935	-0-	-4604	-0-	1788	1	8097 2 N	45	171 0	20
04	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-			N	-0-		20
05	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	1984	1	9153 2 N	110	23 0	107
06	9600 X	5134	-0-	-4466	-0-	1057	1	4042 2 N	32		139
07	9920 X	5315	-0-	-4605	-0-	989	1	4292 2 N	31		170
08	11253 X	8455	-0-	-2798	-0-	1583	1	6803 2 N	63	164 0	69

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455									
STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428		
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	
03	8122 X	2706	-0-	-5416	-0-	488 1	2209 2	N	8		97
04	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	1741 1	6392 2	N	31		128
05	8122 X	2600	-0-	-5522	-0-	457 1	2108 2	N	32	22 0	138
06	5430 X	3116	-0-	-2314	-0-	643 1	2460 2	N	12		150
07	8432 X	5927	-0-	-2505	-0-	1106 1	4799 2	N	20		170
08	8432 X	1131	-0-	-7301	-0-	213 1	914 2	N	4		174

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824		
03	10044 X	5890	-0-	-4154	-0-	1065 1	4821 2	N	4		142
04	9450 X	5894	-0-	-3556	-0-	1261 1	4632 2	N	1		143
05	7595 X	5129	-0-	-2466	-0-	907 1	4183 2	N	35	35 0	143
06	7350 X	6466	-0-	-884	-0-	1340 1	5126 2	N	-0-		143
07	6572 X	6531	-0-	-41	-0-	1222 1	5299 2	N	9		152
*08	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	1489 1	6401 2	N	20		172

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652		
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	59 1	268 2	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68 1	251 2	N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	63 1	292 2	N	2	2 0	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	71 1	271 2	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	71 1	309 2	N	-0-		-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	70 1	303 2	N	-0-		-0-

 BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
 STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

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
03	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	382	1	1729	2	N	5			108
						6	9							
04	1830 X	1808	-0-	-22	-0-	384	1	1409	2	N	14			122
						15	9							
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	349	1	1612	2	N	59	9	0	172
						65	9							
06	2040 X	1837	-0-	-203	-0-	377	1	1440	2	N	18			190
						20	9							
07	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	408	1	1770	2	N	8			198
						9	9							
*08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	413	1	1774	2	N	-0-			198

 STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	209	1	947	2	N	24			190
						26	9							
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	210	1	771	2	N	8			198
						9	9							
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	191	1	879	2	N	14	5	0	207
						15	9							
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	200	1	765	2	N	6	180	0	33
						7	9							
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	N	5			38
						6	9							
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	244	1	1049	2	N	7			45
						8	9							

 PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

03	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	653	1	13243	2	N	125			208
						138	9							
04	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	686	1	11951	2	N	109	169	0	148
						120	9							
05	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	608	1	12205	2	N	167	248	0	67
						184	9							
06	13590 X	12216	-0-	-1374	-0-	650	1	11455	2	N	101			168
						111	9							
07	14043 X	11878	-0-	-2165	-0-	599	1	11170	2	N	99	175	0	92
						109	9							
08	14043 X	12188	-0-	-1855	-0-	607	1	11476	2	N	95			187
						105	9							

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455												
GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716				
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
03	4185 X	1980	-0-	-2205	-0-	981	1	953	2	N	42			195
04	4050 X	1866	-0-	-2184	-0-	46	9	959	1	N	67	190	0	72
05	4185 X	2596	-0-	-1589	-0-	74	9	1143	1	N	79	9	0	142
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	87	9	1035	1	N	53			195
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	58	9	1032	1	N	40	173	0	62
08	2604 X	2167	-0-	-437	-0-	44	9	874	1	N	51			113
						56	9							
GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709				
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	744	1	723	2	N	10			115
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	11	9	714	1	N	5			120
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	6	9	604	1	N	34	6	0	148
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	37	9	662	1	N	24			172
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	26	9	741	1	N	10			182
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	11	9	901	1	N	5			187
						6	9							
BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005				TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005				TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001				TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610				
POST		WELL #: 1												
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
05	279 X	31	-0-	-248	-0-	5	1	26	2	N	-0-			36
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-			36
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-			36
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-			36

 BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
 POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

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
03	17360 X	13930	-0-	-3430	-0-	386	1	13322	2	N	202		317
						222	9						
04	17820 X	14903	-0-	-2917	-0-	2389	1	12306	2	N	189	377 1	129
						208	9						
05	18414 X	16979	-0-	-1435	-0-	2462	1	14327	2	N	173	186 1	116
						190	9						
06	17820 X	15482	-0-	-2338	-0-	3150	1	12103	2	N	208	180 1	144
						229	9						
07	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	2940	1	13564	2	N	185		329
						204	9						
08	16988 X	15899	-0-	-1089	-0-	2063	1	13641	2	N	177	374 1	132
						195	9						

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	227	1	7854	2	N	47		144
						52	9						
04	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	1732	1	8918	2	N	59		203
						65	9						
05	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	1664	1	9681	2	N	62		265
						68	9						
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	2049	1	7874	2	N	39	185 1	119
						43	9						
07	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	1812	1	8360	2	N	48		167
						53	9						
*08	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	1619	1	10706	2	N	65		232
						72	9						

 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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88

 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	421	-0-	-149	-0-	51	1	370	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	61	1	449	2	Y	-0-	-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	Y	-0-	-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225															
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-	
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-	
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-	
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-	
BORCHERS, VIVIAN ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908	
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-	
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	37	1	270	2	Y	-0-					-0-	
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-	
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	30	1	220	2	Y	-0-					-0-	
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	Y	-0-					-0-	
BORCHERS, VIVIAN ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
BORCHERS, VIVIAN										WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951	
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	498	1	2821	2	Y	96					272	
						106	9										
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	348	1	2556	2	Y	189					461	
						208	9										
05	3286 X	2568	-0-	-718	-0-	303	1	2218	2	Y	43	179	1			325	
						47	9										
06	3300 X	2409	-0-	-891	-0-	279	1	2046	2	Y	76	180	1			221	
						84	9										
07	3410 X	2867	-0-	-543	-0-	339	1	2459	2	Y	63					284	
						69	9										
*08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	289	1	2123	2	Y	78	187	1			175	
						86	9										
BORCHERS, VIVIAN										WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169	
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-	
05	651 N	240	-0-	-411	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					-0-	
06	750 N	531	-0-	-219	-0-	74	1	457	2	Y	-0-					-0-	
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	102	1	755	2	Y	-0-					-0-	
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	111	1	811	2	Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12116 - 12582		
M	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
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	37	216
						41	9					
04	1080 N	949	-0-	-131	-0-	113	1	830	2	N	5	221
						6	9					
05	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	121	1	890	2	N	4	225
						4	9					
06	1050 N	806	-0-	-244	-0-	97	1	709	2	N	-0-	225
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	98	1	721	2	N	-0-	225
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	91	1	670	2	N	6	39
						7	9				192 1	

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

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226		PERF. 2430 - 2486		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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			
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
05	9579 #	5477	-0-	-4102	-0-	5277	2	200	9	N	182	189 1	53
06	8610 #	4906	-0-	-3704	-0-	4712	2	194	9	N	176		229
07	7099 #	4984	-0-	-2115	-0-	4810	2	174	9	N	158	188 1	199
*08	5569	5569	-0-	-0-	-0-	5393	2	176	9	N	160	187 1	172

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			
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
05	9331 X	7362	-0-	-1969	-0-	7150	2	212	9	N	193	184 1	187
06	8580 X	6478	-0-	-2102	-0-	6314	2	164	9	N	149	194 1	142
07	8773 X	6211	-0-	-2562	-0-	6057	2	154	9	N	140	192 1	90
08	T. A.	6098	-0-	6098	6098	5937	2	161	9	N	146		236

ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 264882		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9272 - 9308		
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
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	149
06	60 X	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-	149
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-	149
08	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	149

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

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
GRANT-CANNAN		WELL #:	1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534 PERF.10138 - 10143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

T. L. G.		WELL #:	1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985 PERF. 9972 - 9980
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-	N	-0-		59
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-	N	-0-		59
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	N	-0-		59
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-	N	1		60
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	N	-0-		60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60

WILKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 9600 - 9898
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAISANO TRADING CO.					635040							
CARTWRIGHT, C. L.			WELL #:		1	RRCID -> 000843		COMPL. DATE 10/22/1952		TOTAL DEPTH	2586	PERF. 2095 - 2104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBA OIL CO.					861770							
ROBINSON			WELL #:		1	RRCID -> 000845		COMPL. DATE 03/30/1952		TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2081 - 2085
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKINSON, ROBERT P.					924310							
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-			WELL #:		1	RRCID -> 000846		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFE, HAROLD E.					935675							
TOLLET, CHAS.			WELL #:		2	RRCID -> 000847		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2081 - 2086
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-										07251 500 833782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD				
										WELL #: 1	RRCID -> 261870	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3590 - 3598			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		29450 X	29131	-0-	-319	-0-	186	1	28930	2	N	14					310
							15	9									
04		27930 X	10591	-0-	-17339	-0-	186	1	10401	2	N	4	178	1			136
							4	9									
05		28861 X	-0-	-0-	-28861	-0-					N	-0-					136
06		28380 X	-0-	-0-	-28380	-0-					N	-0-					136
07		29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-					136
08		T. A.	27432	-0-	27432	27432	186	1	27233	2	N	12					148
							13	9									

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP WILKINSON										07254 500 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
										WELL #: 1	RRCID -> 102450	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4757 - 4872			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BERCLAIR, S. (2140) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BLACKBURN, J. L. TRUST										07255 250 178417	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
										WELL #: 1	RRCID -> 196529	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 2193 - 2201			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN										07255 500 216748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE				
										WELL #: 4	RRCID -> 200799	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2210 - 2230			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN										WELL #: 2	RRCID -> 220410	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2332 - 2345			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	20013	20013	-0-	-0-	-0-	19996	2	17	9	N	15					335
04	19201	19195	-0-	-6	-0-	19192	2	3	9	N	3	179	1			159
05	20606	20606	-0-	-0-	-0-	20604	2	2	9	N	2					161
06	16950	77	-0-	-16873	-0-	77	2			N	-0-					161
07	17515	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					161
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
05	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1231 3	10 9	N	9	139
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257 3	9 9	N	8	147
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1572 3	8 9	N	7	154
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639 3	3 9	N	3	157

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356		
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
05	2325	X	1449	-0-	-876	-0-	1436 3	13 9	N	12	162
06	2250	X	752	-0-	-1498	-0-	746 3	6 9	N	5	167
07	2573	X	2546	-0-	-27	-0-	2527 3	19 9	N	17	17
08	2573	X	1545	-0-	-1028	-0-	1527 3	18 9	N	16	33

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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6707			N	-0-	210
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6707			N	-0-	210
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6707			N	-0-	210
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6707			N	-0-	210
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6707			N	-0-	210
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6707			N	NO RPT	210

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708		
YENDREY		WELL #: 1									
03	7595	X	7350	-0-	-245	-0-	7021 2	329 9	N	299	152
04	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7088 2	331 9	N	301	89
05	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	6924 2	371 9	N	337	237
06	7830	X	7258	-0-	-572	-0-	6851 2	407 9	N	370	423
07	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	6766 2	356 9	N	324	222
08	7657	X	6821	-0-	-836	-0-	6494 2	327 9	N	297	170

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254		
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1306 2	235 9	N	214	97
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1764 2	270 9	N	245	152
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1581 2	249 9	N	226	194
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1490 2	281 9	N	255	267
07	2108	N	1502	-0-	-606	-0-	1309 2	193 9	N	175	92
08	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	1052 2	245 9	N	223	129

BIG 12 (11,900)		08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
DRUSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666		
M	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
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	537 1	6487 3	N	75	275
						83 9				
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	700 1	8250 3	N	90 178 0	187
						99 9				
05	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	723 1	7822 3	N	81 180 0	88
						89 9				
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	700 1	6239 3	N	65	153
						72 9				
07	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	677 1	8112 3	N	87	240
						96 9				
*08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	653 1	7788 3	N	77 172 0	145
						85 9				

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		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	10	180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67	247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60	307
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4 177 1	134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	152

THUNDERBIRD		WELL #: 1 R		RRCID -> 246671		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811		
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
05	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	3806 2	130 9	N	118 177 1	195
06	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3715 2	120 9	N	109	304
07	4247 X	3676	-0-	-571	-0-	3559 2	117 9	N	106 180 1	230
08	4247 X	3741	-0-	-506	-0-	3623 2	118 9	N	107 178 1	159

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
CAMBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239431		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
BIRDIE (7100 CARRIZO)		08330 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #: 2		RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070	
HILBRICH-SELLERS -B-											
03	1488 #	376	-0-	-1112	-0-	20 1	356 2	N	-0-		190
04	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	30 1	1563 2	N	-0-		190
05	1271 #	1072	-0-	-199	-0-	30 1	1042 2	N	-0-		190
06	1080 #	932	-0-	-148	-0-	30 1	902 2	N	-0-		190
07	1643 #	1022	-0-	-621	-0-	30 1	992 2	N	-0-		190
08	1643 #	1076	-0-	-567	-0-	30 1	1046 2	N	-0-		190
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)		08780 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
CORE E & P CORP.		178381		WELL #: 1		RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794	
BARBER											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JTB OIL COMPANY, INC.		448043		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
BARBER		178381		WELL #: 1		RRCID -> 135295		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713	
PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2015		- P/A 04/20/15							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLANCO CREEK (6400)		08780 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
PAPALOTE CORP.		638690		WELL #: 1		RRCID -> 000857		COMPL. DATE 09/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450	
PERRYMAN											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLANCO CREEK (6600)		08780 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #: 2		RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562	
BARBER RANCH											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLANCO CREEK (7100)		08780 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
POOL OPERATING CORPORATION		670881		WELL #: 3H		RRCID -> 268187		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6506 - 6508	
BARBER RANCH LTD											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 038 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELL #:		1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012																

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

BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 342 022499		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
WELL #:		3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759								
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-
05	3957	-0-	-0-	-3957	B	-93					N	-0-				-0-
06	5880	1936	-0-	-3944	B	-4037	120	1	1816	2	N	-0-				-0-
07	6603	2952	-0-	-3651	B	-7688	342	1	2610	2	N	-0-				-0-
08	850	1397	-0-	547	B	-7141	276	1	1121	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7141																

BUNCH		WELL #:		2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154						
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-
05	620 #	-0-	-0-	-620	B	-620					N	-0-				-0-
06	727 R	1347	-0-	620	B	-0-	120	1	1227	2	N	-0-				-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	342	1	1017	2	N	-0-				-0-
*08	850 N	880	-0-	30	B	30	276	1	604	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30																

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265198	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 3767 - 3774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
JTB OIL COMPANY, INC.		448043								
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #:	1 B	RRCID ->	033086	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	4744 PERF. 4710 - 4716	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-	27

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)		09674 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TRANT, SAM		865300								
MCLENDON, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	000927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4571 - 4576
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

TEPCO ENGINEERING		843104								
BOLLAND RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4592 - 4597
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOLLAND, ERNEST										
		WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4551 - 4562
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NIEMANN, EMIL		WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 3941 - 3945
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	4824	-0-	-0-	-4824	-0-		Y	-0-		-0-
04	3060	-0-	-0-	-3060	-0-		Y	-0-		-0-
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-		Y	-0-		-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BONNIE VIEW (5500)		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672								
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184604	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5474 - 5478
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BONNIE VIEW, SOUTH (5810)		10502 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
MESSER, W. H. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 111271		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 3935 - 3990		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BORCHERS (870)		//CONT.//		10634 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		27	RRCID ->	231808	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	860 - 863
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/18/2013												

BORCHERS (1370)				10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
BORCHERS		WELL #:		4	RRCID ->	102632	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	3666	PERF.	1362 - 1366
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	105820	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	1358 - 1361
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333 2	N	-0-				-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-				-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-				-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-				-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-				-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-				-0-

VAQUERO OPERATING				882776			CNTY: LAVACA					
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1364 - 1367
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1502 - 1510
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2449 N	897	-0-	-1552	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2232 #	819	-0-	-1413	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1922 #	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	1829 #	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	1860 #	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (2470)
PETRA OLEUM CORP.
BORCHERS, WILLIAM

10634 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
659826

WELL #: 17 RRCID -> 062812 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 4271 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (2850)
VAQUERO OPERATING
BORCHERS

10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
882776

WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

BORCHERS, WILLIAM

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3070)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
BORCHERS ESTATE

10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
224880

WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (3250)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
BORCHERS ESTATE

10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
224880

WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING
BORCHERS, WILLIAM

882776

WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

03	0	NO RPT	-0-	-0-	45655					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	45655					N	-0-			-0-
05	DELQ PR	243	-0-	243	45898	243	3			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	233	-0-	233	46131	233	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46131					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46131					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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:	5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)		10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
H & P EXPLORATION CO.		341526										
BORCHERS		WELL #:	02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812 - 5830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
03		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	243 1	11494 2	N	59	177 1	74
							65 9					
04		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	239 1	10768 2	N	49		123
							54 9					
05		12152 X	11266	-0-	-886	-0-	245 1	10976 2	N	41		164
							45 9					
06		11760 X	10714	-0-	-1046	-0-	242 1	10429 2	N	39		203
							43 9					
07		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			N	NO RPT		203
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203

BORCHERS		WELL #:	1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
03		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	222 1	10543 2	N	29		65
							32 9					
04		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	211 1	9524 2	N	26		91
							29 9					
05		10602 X	10077	-0-	-525	-0-	220 1	9832 2	N	23		114
							25 9					
06		10260 X	9203	-0-	-1057	-0-	208 1	8969 2	N	24		138
							26 9					
07		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT		138
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

PETRA OLEUM CORP.		659826		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		659826										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
05	15221	15019	-0-	-202	-0-	98	1	14900	3	N	19			25
						21	9							
06	14730	14189	-0-	-541	-0-	93	1	14096	3	N	-0-			25
07	15221	14542	-0-	-679	-0-	97	1	14445	3	N	-0-			25
08	15283	14265	-0-	-1018	-0-	97	1	14168	3	N	-0-			25

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			
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
05	9424 #	8985	-0-	-439	-0-	58	1	8906	3	N	19			25
						21	9							
06	9120 #	8819	-0-	-301	-0-	58	1	8761	3	N	-0-			25
07	9362 #	8959	-0-	-403	-0-	60	1	8899	3	N	-0-			25
08	9300 #	8721	-0-	-579	-0-	59	1	8662	3	N	-0-			25

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			
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-
05	3193 X	2565	-0-	-628	-0-	82	1	2483	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1711	-0-	-989	-0-	56	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2250	-0-	-540	-0-	67	1	2183	2	N	-0-			-0-
*08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	83	1	3200	2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1262 - 1266			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1270 - 1274			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, EAST (3650)		10638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAMOIL, INC. BORCHERS F		127449		RRCID -> 200164		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BORCHERS, NORTH (650)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WM.		882776		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM		10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BORCHERS ESTATE		224880		RRCID -> 078981		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC BORCHERS, WILLIAM		918475		RRCID -> 273880		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		RRCID -> 129027		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)		//CONT.//		10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
03	4916 R	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-		125
04	5093 R	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-		125
05	5505 R	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-		125
06	5250 #	3843	-0-	-1407	-0-	3843	2			N	-0-		125
07	5425 #	4710	-0-	-715	-0-	4710	2			N	-0-		125
08	5518 #	4600	-0-	-918	-0-	4600	2			N	-0-		125
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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				
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
03		102 N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	101	2	N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

MUECKE		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422				
03		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-

ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421				
03		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*07		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*08		103 N	103	-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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861										
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295						
ALTMAN				WELL #: F 2	RRCID -> 111335	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4215	- 4221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-

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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/11/2013										

ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511				CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT, A. M.				WELL #: B 2	RRCID -> 061965	COMPL. DATE 04/15/1975	TOTAL DEPTH 7769	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAYPORT OPERATING, INC.				058861				CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

NELSON, JAMES L.				604295				CNTY: GOLIAD		
ELS, EMIL				WELL #: 2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	- 7331	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1	N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-

TIPTON, IDA E.				000972				CNTY: GOLIAD		
				WELL #: 2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		55
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295									
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7338 - 7430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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
05		186 N	113	-0-	-73	-0-	102 2	11 9	N	10			154
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	102 2	11 9	N	10	89 1		75
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	102 2	11 9	N	10			85
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			85

ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7391 - 7399	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401	
03		558 N	102	-0-	-456	-0-	102 2		N	-0-			35
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			35
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295											
BOYCE, W. W.		WELL #:		11	RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7456 - 7466	
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-

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	
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			17
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			17
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			17
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			17
*07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			17
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ELS, EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			21
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			21
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1		N	-0-			21
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			21
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			21

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				
03	2976 X	1497	-0-	-1479	-0-	1480 2	17 9	N	15	160 1		15
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2261 2	133 9	N	121			136
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2348 2	26 9	N	24	141 1		19
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1867 2	11 9	N	10			29
*07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2607 2	11 9	N	10			39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2016 - P/A 07-11-2016												

BOYCE (4590 SAND)		11023 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295				49B						
ALTMAN		WELL #: F 1		RRCID -> 105681		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4594				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16												

BOYCE, SOUTH (PETTUS)		11028 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
BOYCE, W. W.		WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8400)		11338 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
BRAMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	280221	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8410 - 8419		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		60109	22571	-0-	-37538	-0-	1519 1 367 9	20685 2	N	334	359 1	276
04		58170	-0-	-0-	-58170	-0-			N	-0-		276
05		60109	-0-	-0-	-60109	-0-			N	-0-		276
06		58170	15021	-0-	-43149	-0-	1470 1 223 9	13328 2	N	203	176 1	303
07		60109	21660	-0-	-38449	-0-	1519 1 312 9	19829 2	N	284	356 1	231
08		22568 #	14551	-0-	-8017	-0-	1519 1 163 9	12869 2	N	148	181 1	198

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
BRAMAN -A-		WELL #:	2 R	RRCID ->	269663	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8784 - 8792		
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2015												

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
BRANDT, GEORGE H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	177173	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7774 - 7786		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886						CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT		1A										
		WELL #:	1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 7567 - 7578		
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
04	900 #		-0-	-0-	-900	-0-			Y	12	89 1	19
05	217 #		-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		19
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

BRANDT (COOK MOUNTAIN)		11381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROGENIES OPERATING LLC		681161										
RAU		WELL #:	1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5166 - 5176		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
BRITANCO, L.L.C. 093620												
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497												
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			7
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			7
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			7
06	450 N	146	-0-	-304	-0-	146 2		N	-0-			7
07	589 N	116	-0-	-473	-0-	116 2		N	-0-			7
*08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			7
NELSON, JAMES L. 604295												
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX DEEP) //CONT.// 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1457 X	765	-0-	-692	-0-	765 2		N	-0-			-0-
04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
05	806 X	306	-0-	-500	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06	780 X	362	-0-	-418	-0-	362 2		N	-0-			-0-
07	837 X	411	-0-	-426	-0-	411 2		N	-0-			-0-
08	837 X	469	-0-	-368	-0-	469 2		N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

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
05	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	684 2	9 9	N	8		43
06	450 N	264	-0-	-186	B	-0-	261 2	3 9	N	3		46
07	403 N	206	-0-	-197	B	-0-	205 2	1 9	N	1		47
08	682 N	218	-0-	-464	B	-0-	217 2	1 9	N	1		48

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANDT, G. H.			WELL #: 1		RRCID -> 084304			COMPL. DATE 09/10/1979			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313		RRCID -> 081659			COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330				
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1												
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945		RRCID -> 172032			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670				
DORNBERG UNIT			WELL #: 2-C												
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-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES			521353		RRCID -> 087558			COMPL. DATE 08/11/1979			TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622				
RAMSEY, MERLE			WELL #: 1												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANDT, N. (REKLAW)			11383 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.			093620												
LANDGREBE			WELL #: 2		RRCID -> 144046			COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANDT, N. (REKLAW)		//CONT.//		11383 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295									
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452 - 7502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	112 1	133 9	N	121	88 1		45
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	112 1	133 9	N	121	91 1		75
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	112 1	133 9	N	121	150 1		46
08		248 N	172	-0-	-76	-0-	102 1	70 9	N	64			110

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530	
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
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	120 2	111 9	N	101	80 1		36
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	120 1	111 9	N	101	100 1		37
*07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	261 1	68 9	N	62			99
*08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	261 1	68 9	N	62	146 1		15

BRANDT, S. (BRANDT 7485)		WELL #:		1	RRCID ->	098998	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7493 - 7514	
U1 RANCH OIL				880291									
LUKER, B.J.													
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-
05		204 X	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06		390 X	123	-0-	-267 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07		403 X	113	-0-	-290 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		403 X	201	-0-	-202 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		WELL #:		A 2	RRCID ->	091837	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10287 - 10422	
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713									
CROCKER, PATRICIA PERKINS													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10360 - 10560	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BRASLAU, E. (2450)		WELL #:		A 4	RRCID ->	091838	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	2442 - 2450	
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713									
CROCKER, PATRICIA PERKINS													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
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-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	195 1	597 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	681	-0-	-99	-0-	156 1	525 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	182 1	503 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	143 1	617 2	Y	-0-	-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300			N	-0-	190
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300			N	-0-	190
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300			N	-0-	190
06	2300 R	-0-	-0-	-2300	-0-			N	-0-	190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PORCHE		292850									
		WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9793 - 9955
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
05	7595 X	5270	-0-	-2325	-0-	704 1	4566 2	N	-0-		422
06	7200 X	2345	-0-	-4855	-0-	594 1	1751 2	N	-0-		422
07	7316 X	5123	-0-	-2193	-0-	694 1	4429 2	N	-0-		422
08	5425 X	3653	-0-	-1772	-0-	721 1	2932 2	N	-0-		422

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
03	2294 #	328	-0-	-1966	-0-	279 1	40 2	N	8		156
04	1980 #	382	-0-	-1598	-0-	270 1	106 2	N	5		161
05	1705 #	356	-0-	-1349	-0-	279 1	57 2	N	18		179
06	1410 #	1042	-0-	-368	-0-	270 1	724 2	N	44		223
07	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	279 1	887 2	N	95	240 1	78
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	105 9		N	-0-		78

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLADAY ENERGY, LLC			347005									
HART, W. F.			WELL #:	1	RRCID ->	244746	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4058 - 4078
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
08	14B2 EXT	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	22834 X	12112	-0-	-10722	-0-	945	1	11031	2	N	124	178	1	195
04	13200 X	12039	-0-	-1161	-0-	136	9	908	1	11039	2	N	84	279
05	12400 X	12108	-0-	-292	-0-	92	9	931	1	11017	2	N	145	235
06	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	160	9	915	1	10667	2	N	167	232
07	12431 X	11146	-0-	-1285	-0-	184	9	872	1	10120	2	N	140	197
*08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	154	9	881	1	11110	2	N	102	299
						112	9							
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146														
03	9618 X	4740	-0-	-4878	-0-	370	1	4315	2	N	50			224
04	5400 X	4786	-0-	-614	-0-	55	9	360	1	4380	2	N	42	266
05	5580 X	5407	-0-	-173	-0-	46	9	416	1	4926	2	N	59	139
06	5310 X	4593	-0-	-717	-0-	65	9	359	1	4186	2	N	44	183
07	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	48	9	402	1	4666	2	N	54	237
*08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	59	9	468	1	5899	2	N	41	278
						45	9							
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625														
03	15554 X	8001	-0-	-7553	-0-	626	1	7307	2	N	62			321
04	8100 X	7753	-0-	-347	-0-	68	9	585	1	7113	2	N	50	194
05	8370 X	7840	-0-	-530	-0-	55	9	604	1	7148	2	N	80	274
06	8040 X	7942	-0-	-98	-0-	88	9	618	1	7207	2	N	106	197
07	8060 X	8008	-0-	-52	-0-	117	9	623	1	7232	2	N	139	167
*08	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	153	9	586	1	7389	2	N	113	280
						124	9							
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015														
03	8389 X	4441	-0-	-3948	-0-	345	1	4030	2	N	60			247
04	4590 X	4142	-0-	-448	-0-	66	9	309	1	3760	2	N	66	134
05	4743 X	1486	-0-	-3257	-0-	73	9	340	1	1055	2	N	83	217
06	4590 X	4311	-0-	-279	-0-	91	9	333	1	3879	2	N	90	135
07	4433 X	4262	-0-	-171	-0-	99	9	332	1	3856	2	N	67	202
*08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	74	9	304	1	3837	2	N	45	247
						50	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	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
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	89 1	1279 2	N	12	174 1	40	
04	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	13 9	1279 2	N	32		72	
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	77 1	966 2	N	38		110	
06	1350 N	1024	-0-	-326	-0-	35 9	913 2	N	30		140	
07	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	89 1	1005 2	N	30		170	
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	42 9	1245 2	N	25		195	
						78 1						
						33 9						
						28 9						

WEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11924 -	11936
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	

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								
03	4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4207 2	86 9	Y	78		111	
04	4470 X	4396	-0-	-74	-0-	4312 2	84 9	Y	76		187	
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4617 2	110 9	Y	100	178 1	109	
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4509 2	110 9	Y	100	35 1	174	
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4566 2	101 9	Y	92	36 1	230	
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		230	

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 -	11661
03	9269 X	7875	-0-	-1394	-0-	7737 2	138 9	Y	125	179 1	171	
04	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9871 2	218 9	Y	198	369 1	-0-	
05	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9008 2	207 9	Y	188		188	
06	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7800 2	109 9	Y	99	181 1	106	
07	7874 X	7615	-0-	-259	-0-	7455 2	160 9	Y	145	58 1	193	
08	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT		193	

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11498 -	11528
03	7688 X	1525	-0-	-6163	-0-	1525 2		Y	-0-		247	
04	6960 X	1501	-0-	-5459	-0-	1500 2	1 9	Y	1		248	
05	5766 X	1664	-0-	-4102	-0-	1651 2	13 9	Y	12		260	
06	2010 X	1598	-0-	-412	-0-	1588 2	10 9	Y	9	12 1	257	
07	2077 X	1635	-0-	-442	-0-	1625 2	10 9	Y	9		266	
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		266	

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11351 -	11452
03	11997 X	3454	-0-	-8543	-0-	3353 2	101 9	Y	92	187 1	258	
04	9360 X	7827	-0-	-1533	-0-	7625 2	202 9	Y	184	177 1	265	
05	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8577 2	242 9	Y	220	187 1	298	
06	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	9717 2	295 9	Y	268	261 1	305	
07	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9810 2	279 9	Y	254	251 1	308	
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		308	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
 WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW 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
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	527	1	1432	2	N	20			72
						22	9							
04	1680 X	1195	-0-	-485	-0-	476	1	712	2	N	6			78
						7	9							
05	1798 X	1683	-0-	-115	-0-	527	1	1130	2	N	24			102
						26	9							
06	1920 X	1349	-0-	-571	-0-	510	1	808	2	N	28			130
						31	9							
07	1984 X	1499	-0-	-485	-0-	527	1	951	2	N	19			149
						21	9							
08	1984 X	1465	-0-	-519	-0-	527	1	915	2	N	21			170
						23	9							

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			105
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			105
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			105
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			105
07	5270 X	2	-0-	-5268	-0-	2	2			N	-0-			105
*08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			105

ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907
 DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-			4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			4
06	810 N	37	-0-	-773	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			4
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	1			5
						1	9							
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	1			6
						1	9							

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	917 N	465	-0-	-452	-0-	221 1	244 3	Y	-0-				151
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	147 1	131 3	Y	67	181 1			37
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	74 9	189 1	Y	-0-				37
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	139 1	157 3	Y	-0-				37
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	190 1	150 3	Y	-0-				37
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	351 1	322 3	Y	23				60
						25 9							

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82

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

03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	65 1	163 3	N	7				193
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	8 9	18 1	N	113	180 1			126
05	248 X	112	-0-	-136	-0-	124 9	21 1	N	3				129
06	240 X	182	-0-	-58	-0-	3 9	30 1	N	4				133
07	279 X	169	-0-	-110	-0-	4 9	16 1	N	1				134
08	279 X	237	-0-	-42	-0-	1 9	29 1	N	4				138
						4 9							

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

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
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	367 1	2207 2	Y	-0-				67
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	430 1	2066 2	Y	-0-				67
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	589 1	1991 2	Y	-0-				67
08	2573 N	2494	-0-	-79	-0-	590 1	1904 2	Y	-0-				67

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

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
05	393 X	-0-	-0-	-393	-0-			Y	-0-				19
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	3 1	15 2	Y	-0-				19
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19

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

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
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	31 1	184 2	Y	-0-				22
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	40 1	193 2	Y	-0-				22
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	56 1	190 2	Y	-0-				22
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	58 1	189 2	Y	-0-				22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			190
04		862 X	862	-0-	-0-	-0-	130	1	732	2	N	-0-			190
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			190
06		1560 X	982	-0-	-578	-0-	169	1	813	2	N	-0-			190
07		1612 X	21	-0-	-1591	-0-	5	1	16	2	N	-0-			190
08		899 X	629	-0-	-270	-0-	149	1	480	2	N	-0-			190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	447	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	515	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	696	1	2356	2	N	-0-					-0-
*08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	718	1	2315	2	N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-					50
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					50
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					50
06	1560 N	620	-0-	-940	-0-	107	1	513	2	N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	1364 N	853	-0-	-511	-0-	202	1	651	2	N	-0-					50

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					78
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78

BTSA (YEGUA 4594)		12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BRADFORD		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	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-	121
06		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	73	1	1053	2	N	-0-	121
07		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	75	1	1097	2	N	-0-	121
08		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	75	1	1105	2	N	-0-	121

BUCHEL (AUSTIN)		12865 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857										
FORT WORTH NATIONAL BANK		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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
RESPONDEK		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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
08		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												
FORT WORTH NATL. BK GU #1		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	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		14446 X	8507	-0-	-5939	-0-	279	1	8171	3	Y	52	166	
04		14970 X	7632	-0-	-7338	-0-	278	1	7242	3	Y	102	189	79
05		15469 X	10517	-0-	-4952	-0-	426	1	10066	3	Y	23	102	
06		14970 X	6746	-0-	-8224	-0-	262	1	6418	3	Y	60	162	
07		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	354	1	9000	3	Y	56	218	
*08		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	420	1	10736	3	Y	71	190	99

GOHMERT GAS UNIT #1		12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1		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	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		12152 X	11874	-0-	-278	-0-	387	1	11321	3	Y	151	220	
04		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	477	1	12426	3	Y	163	188	195
05		11935 X	9340	-0-	-2595	-0-	374	1	8837	3	Y	117	187	125
06		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	490	1	12017	3	Y	150	185	90
07		13516 X	11306	-0-	-2210	-0-	424	1	10782	3	Y	91	181	
*08		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	404	1	10325	3	Y	105	189	97

BUCHEL (EDWARDS)		//CONT.//		12865 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF		WELL #:		3	RRCID ->	144645	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	13748	PERF.13748 - 13792	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6200 X	5686	-0-	-514	-0-	186 1	5447 3	N	48			214
04	6000 X	5970	-0-	-30	-0-	53 9	5726 3	N	22	153 1		83
05	6231 X	5755	-0-	-476	-0-	24 9	5480 3	N	39			122
06	6030 X	5288	-0-	-742	-0-	232 1	5037 3	N	42			164
07	6231 X	5825	-0-	-406	-0-	43 9	5565 3	N	37			201
*08	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	205 1	5326 3	N	52	150 1		103
						46 9						
						219 1						
						41 9						
						209 1						
						57 9						

SHEPPARD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13692 - 13858
03	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	93 1	2709 3	Y	68	180 1		89
04	2940 X	2886	-0-	-54	-0-	75 9	2661 3	Y	112			201
05	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	102 1	2670 3	Y	87	183 1		105
06	3060 X	2602	-0-	-458	-0-	123 9	2428 3	Y	68			173
07	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	113 1	2463 3	Y	63			236
*08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	96 9	2509 3	Y	75	193 1		118
						99 1						
						75 9						
						97 1						
						69 9						
						98 1						
						83 9						

GOHMERT GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	188047	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13935 - 16241
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-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	52 1	1237 3	Y	-0-			-0-
06	1140 X	759	-0-	-381	-0-	30 1	729 3	Y	-0-			-0-
07	1302 X	490	-0-	-812	-0-	19 1	471 3	Y	-0-			-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99 1		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 1		RRCID -> 256844		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10120 - 10211		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2404 N	2404	-0-	-0-	2326 2	78 9			N	71	175 1		48
04		2765 N	2765	-0-	-0-	2728 2	37 9			N	34			82
05		2180 N	2180	-0-	-0-	2139 2	41 9			N	37			119
06		2340 N	2130	-0-	-210	2019 2	111 9			N	101	179 1		41
07		2480 N	2182	-0-	-298	2142 2	40 9			N	36			77
*08		2230 N	2230	-0-	-0-	2190 2	40 9			N	36			113

WILLIAMSON OIL & GAS, INC.		925909		WELL #: 1		RRCID -> 198018		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10048 - 10056		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	92	184 1		109
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 1		RRCID -> 126390		COMPL. DATE 12/30/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10010 - 10140		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176759		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12776		PERF. 2408 - 3432				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193444		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10032 - 10150				
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	123	188 1		87
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	25			112
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	40			152
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			154
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			229

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500)		13276 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 2		RRCID -> 179895		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10114 - 10124		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	2			216
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1			217
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	2			219
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			220
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			222
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			223

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

03	5115 X	3967	-0-	-1148	-0-	3958	2	9 9	N	8			102
04	5370 X	1928	-0-	-3442	-0-	395	1	1533 2	N	-0-			102
05	5549 X	475	-0-	-5074	-0-	250	1	225 2	N	-0-			102
06	5370 X	482	-0-	-4888	-0-	186	1	296 2	N	-0-			102
07	4030 X	264	-0-	-3766	-0-	123	1	141 2	N	-0-			102
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-			102

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-

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				
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN			WELL #:	1	RRCID ->	038057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6850 - 6868				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B. U.-BOYCE			WELL #:	1 L	RRCID ->	080774	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6750 - 6760				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
B. U.-LULING-BOYCE			WELL #:	B 26	RRCID ->	001046	COMPL. DATE	12/02/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6802 - 6838				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
M O	ALLOW 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
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	695	2	Y	96	95	1	80
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	106	9	300	2	Y	28	88	1	20
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	617	2	Y	41	44	1	17
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	31	9	511	2	Y	51	34	1	34
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	51	1			Y	42	35	1	41
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	45	9			Y	44	67	1	18

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6575 - 6581				
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	59	1	577	2	Y	96	95	1	80
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	106	9	694	2	Y	40	91	1	29
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	64	1	592	2	Y	41	53	1	17
06	660 N	571	-0-	-89	-0-	44	9	460	2	Y	51	34	1	34
*07	775 N	440	-0-	-335	-0-	49	1	354	2	Y	39	34	1	39
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	55	1			Y	-0-	39	1	-0-

B. U.-BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 6494 - 6510				
03	775 N	450	-0-	-325	-0-	42	1	408	2	N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	2	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	N	-0-			-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	46	1	381	2	N	-0-			-0-
07	558 N	383	-0-	-175	-0-	42	1	341	2	N	-0-			-0-
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	-0-			-0-

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6486 - 6588				
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	18	1	181	2	N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	40	11	1	29
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	44	9	186	2	N	41	53	1	17
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	15	1	145	2	N	51	34	1	34
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	45	9	151	2	N	42	35	1	41
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	17	1	144	2	N	44	67	1	18

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620												
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6666 - 6672				
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC LULING-BOYCE		//CONT.//	13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
			870311										
		WELL #:	A 25	RRCID ->	037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 -	6651	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	304	-0-	-316	-0-	25 1 31 9	248 2	Y	28	27 1			23
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 1 20 9	307 2	Y	18	28 1			13
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1 18 9	254 2	Y	16	23 1			6
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1 34 9	295 2	Y	31	17 1			20
*07	372 N	209	-0-	-163	-0-	21 1 19 9	169 2	Y	17	18 1			19
08	DLQ G-10	345	-0-	345	345	22 1 17 9	306 2	Y	15	28 1			6

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:	1	RRCID ->	039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A		
03	2790 X	802	-0-	-1988	-0-	71 1 36 9	695 2	Y	33	56 1			28
04	2700 X	1245	-0-	-1455	-0-	104 1 19 9	1122 2	Y	17	33 1			12
05	1147 X	929	-0-	-218	-0-	70 1 25 9	834 2	Y	23	25 1			10
06	1110 X	559	-0-	-551	-0-	59 1 12 9	488 2	Y	11	12 1			9
*07	1302 X	642	-0-	-660	-0-	68 1 19 9	555 2	Y	17	11 1			15
08	DLQ G-10	645	-0-	645	645	41 1 24 9	580 2	Y	22	28 1			9

B. U. LULING-BOYCE		WELL #:	A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	7347 X	5733	-0-	-1614	-0-	530 1	5203 2	Y	-0-				-0-
04	7110 X	4800	-0-	-2310	-0-	403 1 44 9	4353 2	Y	40	11 1			29
05	7347 X	7103	-0-	-244	-0-	540 1 45 9	6518 2	Y	41	53 1			17
06	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	894 1 56 9	7428 2	Y	51	34 1			34
*07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	955 1 46 9	7775 2	Y	42	35 1			41
08	DLQ G-10	7359	-0-	7359	7359	484 1 48 9	6827 2	Y	44	67 1			18

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:	9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A		
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1 106 9	92 2	N	96	95 1			80
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1 44 9	116 2	N	40	91 1			29
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1 45 9	99 2	N	41	53 1			17
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1 56 9	112 2	N	51	34 1			34
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1 46 9	77 2	N	42	35 1			41
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1 48 9	133 2	N	44	67 1			18

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	2	Y	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	40	11	1	29
						44	9							
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	41	53	1	17
						45	9							
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	18	1	150	2	Y	51	34	1	34
						56	9							
*07	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	154	2	Y	42	35	1	41
						46	9							
08	DLQ G-10	205	-0-	205	205	10	1	147	2	Y	44	67	1	18
						48	9							

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

03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	N	96	95	1	80
						106	9							
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	40	91	1	29
						44	9							
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	41	53	1	17
						45	9							
06	450 N	272	-0-	-178	-0-	23	1	193	2	N	51	34	1	34
						56	9							
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	42	35	1	41
						46	9							
08	434 N	319	-0-	-115	-0-	18	1	253	2	N	44	67	1	18
						48	9							

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	96	95	1	80
						106	9							
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	40	91	1	29
						44	9							
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	41	53	1	17
						45	9							
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	51	34	1	34
						56	9							
*07	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	91	2	Y	42	35	1	41
						46	9							
08	DLQ G-10	188	-0-	188	188	11	1	153	2	Y	22	54	1	9
						24	9							

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (SLICK, UPPER)		//CONT.//		13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 - 6573	
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
03		341 N	201	-0-	-140	-0-	19 1	182 2	N	-0-		-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	254 2	N	40	11 1	29
							44 9					
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	N	41	53 1	17
							45 9					
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	26 1	220 2	N	51	34 1	34
							56 9					
07		341 N	217	-0-	-124	-0-	19 1	152 2	N	42	35 1	41
							46 9					
*08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	N	44	67 1	18
							48 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNELL, SOUTH (1000)				13652 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620								
BRINKOETER		WELL #:		10	RRCID ->	129956	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	1173	PERF. 1119 - 1122	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
NEW PETTUS UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	256830	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3657	PERF. 3629 - 3653	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960														
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		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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														
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	427	2	320	9	N	291	375	1	48
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	429	2	227	9	N	206	179	1	75
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	476	2	223	9	N	203	167	1	111
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	479	2	199	9	N	181	174	1	118
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	647	2	189	9	N	172	180	1	110
08	713 N	507	-0-	-206	-0-	313	2	194	9	N	176	170	1	116

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														
03	217 N	41	-0-	-176	-0-	30	2	11	9	N	10			147
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10	110	1	47
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	250	2	24	9	N	22			69
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	198	2	24	9	N	22			91
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	261	2	24	9	N	22			113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					113

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														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L. MAYFIELD, P.O.				604295										
				WELL #: 1	RRCID -> 132700	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4630	- 4634					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELS				WELL #: 1	C RRCID -> 219274	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 5214	PERF. 4438	- 4445					
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-			18
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS				612414										
				WELL #: 55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539	- 4549					
03	775 N	503	-0-	-272	-0-	459	2	44	9	N	40			132
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	601	2	44	9	N	40	155	1	17
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40			57
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	336	2	55	9	N	50	100	1	7
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	310	2	55	9	N	50			57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

PETTUS UNIT				WELL #: 44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293	- 4300					
03	713 N	334	-0-	-379	-0-	124	2	210	9	Y	191	155	1	110
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	118	2	59	9	Y	54	110	1	54
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	220	2	67	9	Y	61	100	1	15
06	330 N	234	-0-	-96	-0-	134	2	100	9	Y	91	90	1	16
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	301	2	55	9	Y	50			66
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				612414										
				WELL #: 52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7322	- 7334					
03	1116 N	522	-0-	-594	-0-	401	2	121	9	Y	110	150	1	10
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	431	2	155	9	Y	141	148	1	3
05	713 N	488	-0-	-225	-0-	310	2	178	9	Y	162	160	1	5
06	510 N	338	-0-	-172	-0-	160	2	178	9	Y	162	141	1	26
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	295	2	178	9	Y	162	143	1	45
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

PETTUS UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 190660	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7314	- 7324					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)		//CONT.//		14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7358 -	7374
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
03	434 N	306	-0-	-128	-0-	152 2	154 9	Y	140	141 1		9
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	124 2	165 9	Y	150	150 1		9
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	164 2	165 9	Y	150	150 1		9
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	100 2	165 9	Y	150	150 1		9
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	191 2	110 9	Y	100			109
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)				14433 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	142482	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	13520	PERF. 7828 -	7836
03	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)				14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295								
ELS		WELL #:		1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF. 4669 -	4674
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 4584 -	4588
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	101 2	175 9	N	159	160 1		12
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	245 2	144 9	N	131	115 1		28
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	365 2	144 9	N	131	112 1		47
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	215 2	144 9	N	131	115 1		63
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	285 2	144 9	N	131	155 1		39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414												
PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396												
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

03	496 N	104	-0-	-392	-0-	104	2	N	-0-			30
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			30
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	N	5			35
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	79	2	N	5			40
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	N	5			45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634												
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	102	2	N	25			54
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	104	2	N	25			79
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	210	2	N	25			104
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	174	2	N	25			129
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	310	2	N	25	120	1	34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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												
03	930 N	308	-0-	-622	-0-	287	2	N	19			63
04	510 N	308	-0-	-202	-0-	257	2	N	46			109
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	204	2	N	4			113
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	413	2	N	48	137	1	24
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	98	2	N	10			34
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	347	2	N	36			70

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												
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246												
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)			14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984										
BEV-ZAN			WELL #: 1		RRCID -> 207246		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572				
M	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

03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			50
*08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284						CNTY: GOLIAD				
REED, S. H.			WELL #: 1		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)			14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284										
REED, S. H.			WELL #: 3		RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)			14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLUE WING ENERGY, INC.			076791										
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD			WELL #: 2		RRCID -> 044420		COMPL. DATE 07/15/1968		TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984						CNTY: GOLIAD				
REED, T. M.			WELL #: 1		RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A				
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
05	2201 N	1972	-0-	-229	-0-	167 1	1805 2		N	-0-			61
06	2100 N	1604	-0-	-496	-0-	167 1	1437 2		N	-0-			61
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	167 1	2099 2		N	-0-			61
*08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	167 1	1856 2		N	-0-			61

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984												
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	359 1	1917 2	N		11	103
							12 9					
04		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	204 1	2025 2	N		18	121
							20 9					
05		2852 X	2598	-0-	-254	-0-	401 1	2171 2	N		24	145
							26 9					
06		2760 X	1853	-0-	-907	-0-	359 1	1480 2	N		13	158
							14 9					
07		2852 X	2581	-0-	-271	-0-	380 1	2184 2	N		15	173
							17 9					
*08		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	528 1	2094 2	N		26	199
							29 9					

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931												
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

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												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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												
03		1085	-0-	-0-	-1085		4040			N	-0-	72
04		1050	-0-	-0-	-1050		2990			N	-0-	72
05		1085	-0-	-0-	-1085		1905			N	-0-	72
06		1050	-0-	-0-	-1050		855			N	-0-	72
07		855 N	-0-	-0-	-855		-0-			N	-0-	72
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
FIVE-JAB, INC. 271310												
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	2	6	9	N	5	235
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	52	287
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	N	15	302
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	302
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	32
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	90	2	29	9	N	26	57

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

03	4960 X	4712	-0-	-248	-0-	854	1	3689	2	N	154	194	1	71
						169	9							
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	1617	1	3487	2	N	132			203
						145	9							
05	4960 X	4798	-0-	-162	-0-	1173	1	3469	2	N	142	178	1	167
						156	9							
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1106	1	3676	2	N	137	182	1	122
						151	9							
07	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	900	1	3705	2	N	132	217	1	37
						145	9							
08	5518 X	4606	-0-	-912	-0-	457	1	3997	2	N	138			175
						152	9							

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
08	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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16

EBERSTADT			WELL #: 14		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3110 - 3114		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1135	2	35	9	N	32				100
04	1080 X	928	-0-	-152	-0-	889	2	39	9	N	35				135
05	1023 X	602	-0-	-421	-0-	589	2	13	9	N	12				147
06	1140 X	784	-0-	-356	-0-	784	2			N	-0-				147
07	1178 X	1005	-0-	-173	-0-	994	2	11	9	N	10				157
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				157

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SCHRADER UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

03	2759 X	2406	-0-	-353	-0-	114	1	2192	2	Y	91	134	1		118
						100	9								
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	115	1	2733	2	Y	119	174	1		63
						131	9								
05	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	124	1	2255	2	Y	86				149
						95	9								
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	93	162	1		80
						102	9								
07	2759 X	2739	-0-	-20	-0-	110	1	2500	2	Y	117				197
						129	9								
*08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	Y	72	172	1		97
						79	9								

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

03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	206	1	3972	2	Y	-0-	41	1		-0-
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	194	1	4600	2	Y	6	4	1		2
						7	9								
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	219	1	3967	2	Y	7				9
						8	9								
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	198	1	3746	2	Y	7	11	1		5
						8	9								
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	199	1	4504	2	Y	-0-				5
*08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	190	1	4221	2	Y	-0-	5	1		-0-

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

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-

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

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
03	1023 #	684	-0-	-339	-0-	684 2		N	-0-			-0-
04	990 #	591	-0-	-399	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05	1023 #	609	-0-	-414	-0-	609 2		N	-0-			-0-
06	990 #	511	-0-	-479	-0-	511 2		N	-0-			-0-
07	992 #	500	-0-	-492	-0-	500 2		N	-0-			-0-
08	992 #	466	-0-	-526	-0-	466 2		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

03	527 N	183	-0-	-344	-0-	183 2		N	-0-			28
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234 2		N	-0-			28
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			28
06	480 N	188	-0-	-292	-0-	188 2		N	-0-			28
07	558 N	227	-0-	-331	-0-	227 2		N	-0-			28
08	558 N	230	-0-	-328	-0-	230 2		N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499									
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1364 X	960	-0-	-404	-0-	960	2	N	-0-		42
04	1320 X	858	-0-	-462	-0-	858	2	N	-0-		42
05	1364 X	818	-0-	-546	-0-	818	2	N	-0-		42
06	1230 X	851	-0-	-379	-0-	851	2	N	-0-		42
07	1271 X	812	-0-	-459	-0-	812	2	N	-0-		42
08	1271 X	850	-0-	-421	-0-	850	2	N	-0-		42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

CAESAR, SOUTH (9600)		14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764					
03	4929 X	3831	-0-	-1098	-0-	353 265	1 9	3213	2	N	241 358	1 1	75
04	4770 X	3481	-0-	-1289	-0-	365 230	1 9	2886	2	N	209 173	1 1	111
05	4495 X	3717	-0-	-778	-0-	378 259	1 9	3080	2	N	235 176	1 1	170
06	4290 X	3681	-0-	-609	-0-	353 212	1 9	3116	2	N	193 188	1 1	175
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	378 441	1 9	3225	2	N	401 352	1 1	224
08	3844 X	3641	-0-	-203	-0-	353 262	1 9	3026	2	N	238 173	1 1	289

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524					
03	11904 X	9770	-0-	-2134	-0-	586 273	1 9	8911	2	Y	248 179	1 1	389
04	11520 X	9314	-0-	-2206	-0-	554 264	1 9	8496	2	Y	240 190	1 1	439
05	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	711 331	1 9	12294	2	Y	301 374	1 1	366
06	11520 X	11428	-0-	-92	-0-	530 271	1 9	10627	2	Y	246 375	1 1	237
07	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	531 273	1 9	10098	2	Y	248 188	1 1	297
*08	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	632 311	1 9	12362	2	Y	283 194	1 1	386

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

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
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	18	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-

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

03	4929 #	1629	-0-	-3300	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
04	4770 #	10	-0-	-4760	-0-	10	1			N	-0-			-0-
05	1333 #	10	-0-	-1323	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	4989 R	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
07	3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
08	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (9700)		//CONT.//		15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.//		424607									
TECHNIK		WELL #:		6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120	
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	
03	35379	35379	-0-	-0-	87361	150	1	33796	2	N	1303	1506 1	227
						1433	9						
04	122048	34687	-0-	-87361	-0-	150	1	33225	2	N	1193	1112 1	308
						1312	9						
05	34389	34389	-0-	-0-	-0-	150	1	32933	2	N	1187	1237 1	258
						1306	9						
06	11203	34213	-0-	23010 B	23010	150	1	32828	2	N	1123	1092 1	289
						1235	9						
07	58839 X	35829	-0-	-23010	-0-	150	1	34429	2	N	1136	1227 1	198
						1250	9						
*08	35042 X	35042	-0-	-0-	-0-	150	1	33667	2	N	1114	1122 1	190
						1225	9						

MASCOT OIL COMPANY				531355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
SARI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9741 - 9892
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

VEGA EXPLORATION, INC.				884444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
HEYSER EST.		WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2135 - 2139
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER EST.				2	RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2141 - 2142
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			42
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			42
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

03	3131 #	1203	-0-	-1928	-0-	340	1	800	2	N	57	180	1	119
04	2640 #	881	-0-	-1759	-0-	249	1	575	2	N	52			171
05	1953 #	954	-0-	-999	-0-	306	1	579	2	N	63			234
06	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	283	1	2111	2	N	35	181	1	88
07	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	249	1	2563	2	N	53			141
08	1209 #	315	-0-	-894	-0-	11	1	301	2	N	3	84	1	60

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

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
03	7316 X	7296	-0-	-20	-0-	613 1	6604 2	N	72	59 1		92
04	7080 X	6531	-0-	-549	-0-	79 9	5718 2	N	79	119 1		52
05	7316 X	843	-0-	-6473	-0-	87 9	471 2	N	-0-			52
06	7080 X	1616	-0-	-5464	-0-	372 1	1193 2	N	28			80
07	7285 X	6382	-0-	-903	-0-	31 9	5557 2	N	69	59 1		90
08	7285 X	6488	-0-	-797	-0-	76 9	5565 2	N	64	55 1		99
						70 9						

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

03	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	640 1	6900 2	N	208	236 1		116
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	229 9	3406 2	N	112	118 1		110
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	433 1	697 2	N	10			120
06	6780 X	2175	-0-	-4605	-0-	123 9	1535 2	N	124			244
07	7006 X	3382	-0-	-3624	-0-	551 1	2845 2	N	139	233 1		150
08	7006 X	2453	-0-	-4553	-0-	11 9	1996 2	N	137	55 1		232
						504 1						
						136 9						
						384 1						
						153 9						
						306 1						
						151 9						

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

03	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	240 1	2590 2	Y	55	30 1		95
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	61 9	2149 2	Y	45	60 1		80
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	273 1		Y	-0-			80
06	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	50 9	943 2	Y	76			156
07	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	310 1	2203 2	Y	55	30 1		181
08	2883 X	2301	-0-	-582	-0-	84 9	1883 2	Y	118	152 1		147
						297 1						
						61 9						
						288 1						
						130 9						

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M	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
03	868 N	722	-0-	-146	-0-	57 1	617 2	Y	44	29 1		49
04	1020 N	553	-0-	-467	-0-	48 9	451 2	Y	41	60 1		30
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	45 9	793 2	Y	-0-			30
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	627 1	895 2	Y	38			68
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	294 1	821 2	Y	42	29 1		81
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	111 1	671 2	Y	65	76 1		70
						46 9						
						72 9						

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARMICHAEL (2500)		15731 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FINGER OIL & GAS, INC. DRUSHEL		268505								
WELL #:		1		RRCID -> 265227		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	5921 #	2593	-0-	-3328	-0-	2593 2	N	-0-		-0-
04	5730 #	3428	-0-	-2302	-0-	3428 2	N	-0-		-0-
05	4433 #	2906	-0-	-1527	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
06	4290 #	NO RPT	-0-	-4290	-0-		N	NO RPT		-0-
07	4433 #	2447	-0-	-1986	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
08	3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL (2720)		15731 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. SIMONS		424737								
WELL #:		1		RRCID -> 214391		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL (4740)		15731 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD PORCHE, WILLIAM E., JR.		840900								
WELL #:		1		RRCID -> 066104		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY		573226								
WELL #:		1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334		
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PRIAR-THOMAS		573226								
WELL #:		1		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320		
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
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		112

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2852 X	2996	-0-	144 B	-55192	277 1	2719 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2753	-0-	-7 B	-55192	229 1	2480 2	N	40	11 1	29
						44 9					
05	2852 X	3191	-0-	339 B	-54853	241 1	2905 2	N	41	53 1	17
						45 9					
06	2760 X	2245	-0-	-515 B	-54853	235 1	1954 2	N	51	34 1	34
						56 9					
07	2852 X	2655	-0-	-197 B	-54853	285 1	2324 2	N	42	35 1	41
						46 9					
08	0 N	2086	-0-	2086 B	-52767	135 1	1903 2	N	44	67 1	18
						48 9					

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
05	3007 X	2675	-0-	-332	-0-	2609 2	66 9	Y	60	178 1	89
06	2790 N	2685	-0-	-105	-0-	2675 2	10 9	Y	9		98
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2677 2	65 9	Y	59		157
*08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-		157

CLAY, NONA		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE	
		411736									
		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10528 - 10603	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	360 1	4069 2	N	-0-		214
06	3900 X	3285	-0-	-615	-0-	302 1	2959 2	N	22	161 1	75
						24 9					
07	4030 X	3074	-0-	-956	-0-	279 1	2766 2	N	26		101
						29 9					
08	4433 X	3769	-0-	-664	-0-	290 1	3449 2	N	27		128
						30 9					

GREEN, HELEN		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE	
		411736									
		WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 10947	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELM-ARBURN UNIT		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE	
		411736									
		WELL #: 3		RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11058 - 11080	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BEACH OIL & GAS, INC.		058921										
SIEVERS		WELL #:		1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989				
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9452 - 9474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-

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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992				
		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9482 - 9625								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		5		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988				
		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 9786 - 9808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	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	
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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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	
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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS			WELL #:	11	RRCID ->	174997	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10090 - 10095	
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON FEE 301			WELL #:	1	RRCID ->	252185	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11414 - 11426	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18	2		N	-0-			106
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			106
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2		N	-0-			106
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			106
07	1209 N	988	-0-	-221	-0-	791	2	197	9	N	179	95 1	190
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			190

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5270 #	2911	-0-	-2359	-0-	535	1	2310	2	N	60			215
04	5100 #	3387	-0-	-1713	-0-	66	9	1054	1	N	54	57	6	212
05	5270 #	3252	-0-	-2018	-0-	59	9	805	1	N	62	187	1	87
06	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	68	9	771	1	N	66			153
07	3689 #	3298	-0-	-391	-0-	73	9	633	1	N	53	118	1	60 6 28
08	3689 #	2158	-0-	-1531	-0-	58	9	215	1	N	54			82
						59	9							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			676
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			676
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-			676
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			676
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			676
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			676

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

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
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

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	174	1			237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					291
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					346
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	189	1			182

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

03	8370 X	7865	-0-	-505	-0-	717	1	7093	2	N	50	190	1			209
04	8100 X	7371	-0-	-729	-0-	55	9	6591	2	N	57					266
05	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	63	9	8653	2	N	107	193	1			180
06	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	742	1	8348	2	N	94					274
07	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	118	9	9469	2	N	82					356
*08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	743	1	8336	2	N	63	190	1			229
						90	9									
						742	1									
						69	9									

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

03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1824	2	N	42	187	1			167
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	46	9	1760	2	N	38					205
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	158	1	1701	2	N	20					225
06	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	42	9	1628	2	N	14					239
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	163	1	2024	2	N	23					262
*08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	25	9	2211	2	N	36					298
						163	1									
						40	9									

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

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
05	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2462	2	85	9	N	77					256
06	2640 N	2500	-0-	-140	-0-	2443	2	57	9	N	52	172	1			136
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2727	2	75	9	N	68					204
*08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	2	69	9	N	63					267

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

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
05	310 N	130	-0-	-180	-0-	122	3	8	9	N	7					102
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	87	3	10	9	N	9					111
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					111
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					111

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2016

CHOATE, S. (WILCOX 8500) CB ENERGY, LLC STRIKE TWO 17878 500 119856 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

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
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4246	2	50	9	N	45					268
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4136	2	43	9	N	39					307
07	4278 X	3872	-0-	-406	-0-	3800	2	72	9	N	65					372
*08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4276	2	62	9	N	56	171	1			257

BASES LOADED 17878 500 119856 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

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
05	1457 X	1337	-0-	-120	-0-	1279	2	58	9	N	53	142	1			487
06	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	1184	2	52	9	N	47					534
07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1452	2	65	9	N	59					593
*08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1392	2	41	9	N	37	148	1			482

CHRISTMAS (12300) FAULCONER, VERNON E., INC. SIMPSON 18061 450 263701 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12004 - 12489

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
05	11811 X	9628	-0-	-2183	-0-	620	1	8949	2	N	54	2	8			125
06	10770 X	8921	-0-	-1849	-0-	580	1	8297	2	N	40					165
07	11129 X	10640	-0-	-489	-0-	620	1	9956	2	N	58					223
08	11067 X	8569	-0-	-2498	-0-	620	1	7912	2	N	34	180	1			77

CHRISTMAS (12300)		//CONT.// 18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
POETTER		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
*12	01	5146 X	4285	-0-	-861	-0-	273 1	4012 2	N	-0-	29 6		186
		4320 X	2481	-0-	-1839	-0-	169 1	2276 2	N	33	168 1		51
		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	36 9	5747 2	N	6			57
		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	435 1	5122 2	N	27			84
		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	7 9	4368 2	N	9			93
		6603 X	4637	-0-	-1966	-0-	465 1	4148 2	N	22			115
		6390 X	4116	-0-	-2274	-0-	10 9	3721 2	N	18			133
		6603 X	3829	-0-	-2774	-0-	24 9	3454 2	N	14			147
		5611 X	4818	-0-	-793	-0-	375 1	4383 2	N	-0-			147
							20 9						
							360 1						
							15 9						
							435 1						

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				
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SINAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
07		14B DENY	66	-0-	66	66	66 3		N	-0-			208
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-			208

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ELAND ENERGY, INC.		246565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ALTMAN, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 051339		COMPL. DATE 09/08/1971			TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A				
03		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6745 2	113 9	Y	103			133
04		6420 X	6337	-0-	-83	-0-	6212 2	125 9	Y	114			247
05		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	6986 2	99 9	Y	90	187 1		150
*06		5610 X	5475	-0-	-135	-0-	5398 2	77 9	Y	70	179 1		41
*07		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6947 2	86 9	Y	78			119
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			119

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150				
03		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1388 3	50 9	N	45			97
04		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9873 3	127 9	N	115	181 1		31
05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5180 3	101 9	N	92	3 8		120
06		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			120
07		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8794 3	101 9	N	92	181 1		31
*08		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4519 3	57 9	N	52			83

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) VANGUARD OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT		18070 300 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:		2		RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SINAST GAS UNIT		18127 700 598285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WELL #:		3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
GREEN GAS UNIT		18240 375 075080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634								
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	211	3	36	9	N	33					200
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	212	3	33	9	N	30					230
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	139	1			25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
CHULA VISTA (1800' SAND) N S P OPERATING GROUP LLC YAUSSEI -A-		18127 700 598285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WELL #:		13 T		RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
CIRCLE -A- (2600) BLANCONIA PRODUCING CORPORATION ROBERTS, REAGAN		18240 375 075080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIDENT CORPORATION CRAVENS, LLC FEE		869200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1A		RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE -A- (2600)		//CONT.//		18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
TRIDENT CORPORATION		//CONT.//		869200										
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		3	RRCID ->	098059	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	2623 - 2627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

CIRCLE -A- (5100)				18240 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
SHAY		WELL #:		2	RRCID ->	221743	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5106 - 5116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-			87
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)				18563 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.				341345										
HANCOCK, D.W.		WELL #:		A 4	RRCID ->	100147	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	4747	PERF.	4448 - 4460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CLARK (MAGNOLIA)				18592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
PIE OPERATING, LLC				664887										
CLARK, GARY		WELL #:		1	RRCID ->	198517	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14412 - 14430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	3	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		134	3	N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-		134	3	N	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	-0-		71	3	N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-		99	3	N	-0-			-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	3	N	-0-			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)														
STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GOTT										18613 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
WELL #: 1D										RRCID -> 229756	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2408 - 2418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CLARKSON (FRIO 4450)														
BAYOU COMPANY, THE SHAY, WALLACE										18635 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
WELL #: 1										RRCID -> 102931	COMPL. DATE 10/21/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4460 - 4462	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CLARKSON (FRIO 5050)														
SHAY, MARY AGNES POWER FEE										18635 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
WELL #: 2										RRCID -> 033946	COMPL. DATE 08/21/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5068 - 5074	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CLAY WEST (WILCOX LOWER)														
WAGNER OIL COMPANY BURNS GAS UNIT										18749 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 2										RRCID -> 158332	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9864 - 9956	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
CLAY WEST (WILCOX 10400)														
JAMEX, INC. PATRICK HUGH BURNS										18749 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1										RRCID -> 254984	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 14835	PERF.10451 - 12677	
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-			259		
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-			259		
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			259		
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			259		
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2	N	-0-			259		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			259		
MARTIN														
WELL #: 1										RRCID -> 259051	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10448 - 12000	
03	8898 X	4455	-0-	-4443 B	-0-	4246	2	209	9	N	190	182	1	312
04	6930 X	4098	-0-	-2832 B	-0-	3907	2	191	9	N	174	187	1	299
05	7161 X	2830	-0-	-4331 B	-0-	2706	2	124	9	N	113	182	1	230
06	5370 X	2715	-0-	-2655 B	-0-	2620	2	95	9	N	86	181	1	135
07	4743 X	1615	-0-	-3128 B	-0-	1528	2	87	9	N	79			214
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					214

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T. J. -A-		WELL #:	15	RRCID ->	107072	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 2930 - 2940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16											

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
CLAY WEST A		WELL #:	2	RRCID ->	187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7372 - 7400		
03	5642 X	5176	-0-	-466	-0-	750 1	4320 2	N	96		246
						106 9					
04	5460 X	4992	-0-	-468	-0-	725 1	4131 2	N	124	188 1	182
						136 9					
05	5642 X	5203	-0-	-439	-0-	775 1	4352 2	N	69	194 1	57
						76 9					
06	5130 X	4950	-0-	-180	-0-	750 1	4125 2	N	68		125
						75 9					
07	5177 X	4403	-0-	-774	-0-	625 1	3710 2	N	62		187
						68 9					
*08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	775 1	4371 2	N	71		258
						78 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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

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

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

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

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
05	7688 X	7664	-0-	-24	-0-	7520	2	144	9	Y	131	157	1			89
06	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7451	2	199	9	Y	181	149	1			121
07	8060 X	7452	-0-	-608	-0-	7281	2	171	9	Y	155	153	1			123
08	DLQ G-10	7853	-0-	7853	-0-	7719	2	134	9	Y	122					245

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	220	1	2598	2	N	8					100
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-		9			N	-0-					100
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					100
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
 HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1)												
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.												
NICHOLSON												
18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
329575												
WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60

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

BLOCK 86 UNIT #3												
WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	-0-
06		870 N	863	-0-	-7	-0-	841	2	22	9	Y	-0-
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	904	2	21	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	948	-0-	948	-0-	931	2	17	9	Y	15

BLOCK 86 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)												
AMPAK OIL COMPANY												
HERRING RANCH												
18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
020463												
WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54

AURORA RESOURCES CORPORATION												
RYAN, NOLAN												
036931												
WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001											

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)		//CONT.//		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
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	145
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	145
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	145
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	145
07	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	145
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145

CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - P/A 06-27-2016										

NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6434 - 6444
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		2	RRCID -> 150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6488 - 6497
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:		2	RRCID -> 153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6492 - 6502
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2 9	N	2			83
06	1950 #	1768	-0-	-182	-0-	1766	2	2 9	N	2			85
07	2015 #	1840	-0-	-175	-0-	1834	2	6 9	N	5			90
08	2015 #	1946	-0-	-69	-0-	1940	2	6 9	N	5			95

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
BLOCK 76 UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	133397	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7364 - 7392
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-		
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-		
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4	4	1			-0-		
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-		
08	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2						2	
BLOCK 85 UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7390 - 7441
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-		
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-		
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	280	2	8	9	Y	7	7	1			-0-		
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-		
08	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	310	2	6	9	Y	5						5	
BLOCK 75 UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7342 - 7369
03	DLQ	G-10	3452	-0-	3452	6321	3443	2	9	9	N	8						125	
04	DLQ	G-10	3103	-0-	3103	9424	3095	2	8	9	N	7						132	
05		12965 X	3541	-0-	-9424	-0-	3535	2	6	9	N	5						137	
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3164	2	4	9	N	4						141	
07		3441 X	3406	-0-	-35	-0-	3399	2	7	9	N	6						147	
*08		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	N	5						152	
BLOCK 75 UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	263461	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7287 - 7321
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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
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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
PLUGGED AND ABANDONED										09/26/1994									

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.//										18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.//										582539						
HERRING RANCH BLOCK 55										WELL #:	RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338 - 7376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED																

CLAYTON (950) MACERO MINERALS, INC.										18765 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
HARRIS-SKAGGS UNIT										520265						
										WELL #:	1	RRCID -> 099341	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 1005	PERF. 945 - 949	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) BELLOWS OPERATING CO., L. C.										18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WOOD										063857						
										WELL #:	1D	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 4430 - 4440	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC UNLIMITED RESOURCES										904272						
										WELL #:	2	RRCID -> 265264	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5909 - 5939	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) GREATER SOONER HOLDINGS, INC.										18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
NICHOLSON, DOROTHY										329575						
										WELL #:	4	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074 - 5163	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - P/A 06-28-2016

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 J&G OIL & GAS 427635
 GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 J&G OIL & GAS 427635
 B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

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

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTA CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
TERRELL "B"		WELL #:		5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2352	-	2356
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540	-	1550
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101	-	2112
03	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
04	1320 #	860	-0-	-460	-0-	860	2	N	-0-			-0-
05	1364 #	986	-0-	-378	-0-	986	2	N	-0-			-0-
06	1320 #	786	-0-	-534	-0-	786	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	869	-0-	-278	-0-	869	2	N	-0-			-0-
08	1085 #	837	-0-	-248	-0-	837	2	N	-0-			-0-

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZIMMER		WELL #:		4 E	RRCID -> 257202	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2298	-	2304
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420		
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
03	3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3703 2	N	-0-		-0-
04	5070 X	4038	-0-	-1032	-0-	4038 2	N	-0-		-0-
05	5239 X	3410	-0-	-1829	-0-	3410 2	N	-0-		-0-
06	5070 X	3408	-0-	-1662	-0-	3408 2	N	-0-		-0-
07	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	3329 2	N	-0-		-0-
08	4185 X	3262	-0-	-923	-0-	3262 2	N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TERRELL -B-		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
		030128								
		WELL #: 7		RRCID -> 178467		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557		
03	1209 #	1119	-0-	-90	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
04	1350 #	1257	-0-	-93	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
05	1395 #	1051	-0-	-344	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
06	1350 #	1085	-0-	-265	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
07	1302 #	1023	-0-	-279	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
08	1302 #	1000	-0-	-302	-0-	1000 2	N	-0-		-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16										

PETRA OLEUM CORP.		659826		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

03	93 #	65	-0-	-28	-0-	8 1	57 2	N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

COLETTO 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO 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

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

COLETTO 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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, SOUTH (1400)													
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		19561 246		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
HENNIG UNIT		470566		WELL #: 2		RRCID -> 139548		COMPL. DATE 09/04/1991					
						TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1379 - 1384					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

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)													
AMPAK OIL COMPANY		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PEREZ		020463		WELL #: 1		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2923 - 2926	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLETTA CREEK, S. (3030)													
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BROWN		470566		WELL #: 1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 2995 - 3002	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)													
OBLEEN RESOURCES LLC		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
JOSHUA		617546		WELL #: 1		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4129 - 4131	
03	6138	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			161	
04	5940	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			161	
05	6138	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			161	
06	5940	163	-0-	-5777	-0-	163 2		N	-0-			161	
*07	6138	118	-0-	-6020	-0-	118 2		N	-0-	139 1		22	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	

COLETTA CREEK, S. (4820)													
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
HUBER UNIT		280941		WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 4818 - 4820	
03	5775 R	5775	-0-	-0-	-0-	5772 2	3 9	N	3			52	
04	5460 #	5248	-0-	-212	-0-	5241 2	7 9	N	6			58	
05	5642 #	2855	-0-	-2787	-0-	2841 2	14 9	N	13			71	
06	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5928 2	21 9	N	19			90	
07	8208	8208	-0-	-0-	-0-	8194 2	14 9	N	13			103	
*08	7049 R	7049	-0-	-0-	-0-	7032 2	17 9	N	15			118	

COLETTVILLE, E (VICKSBURG 4330)													
CML EXPLORATION, LLC		19575 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WAYNE		120648		WELL #: 1		RRCID -> 279006		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4278 - 4294	
03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656 2		N	-0-			-0-	
04	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8189 2		N	-0-			-0-	
05	8804 X	8539	-0-	-265	-0-	8539 2		N	-0-			-0-	
06	8520 X	8467	-0-	-53	-0-	8467 2		N	-0-			-0-	
07	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2		N	-0-			-0-	
08	8649 X	7612	-0-	-1037	-0-	7612 2		N	-0-			-0-	

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)										19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC										120648									
STANGE										WELL #:	1D	RRCID ->	250559	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2418 - 2422
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		6820 X	6736	-0-	-84	-0-	6736 2			N	-0-				-0-				
04		6600 X	6215	-0-	-385	-0-	6215 2			N	-0-				-0-				
05		7037 X	6593	-0-	-444	-0-	6593 2			N	-0-				-0-				
06		6810 X	5970	-0-	-840	-0-	5970 2			N	-0-				-0-				
07		7037 X	4314	-0-	-2723	-0-	4314 2			N	-0-				-0-				
08		6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	4204 2			N	-0-				-0-				

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION										216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KOLLE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	113836	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2454 - 2464
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

WILLEMIN										WELL #:	1	RRCID ->	198576	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	1831 - 1833
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

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
03		1271 X	1106	-0-	-165	-0-	1106 2			N	-0-				-0-				
04		1200 X	1088	-0-	-112	-0-	1088 2			N	-0-				-0-				
05		1426 X	1166	-0-	-260	-0-	1166 2			N	-0-				-0-				
06		1380 X	1281	-0-	-99	-0-	1281 2			N	-0-				-0-				
07		1426 X	1256	-0-	-170	-0-	1256 2			N	-0-				-0-				
*08		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-				-0-				

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

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
03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2			N	-0-				-0-				
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2			N	-0-				-0-				
05		2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2765 2			N	-0-				-0-				
06		2970 X	2333	-0-	-637	-0-	2333 2			N	-0-				-0-				
*07		3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2337 2			N	-0-				-0-				
08		3162 X	2147	-0-	-1015	-0-	2147 2			N	-0-				-0-				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-

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

03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
SALINAS, J.		WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
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					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	B	-275		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-275		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	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					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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						
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
03		31 N	31	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
04		90 N	25	-0-	-65		25 2			N	-0-					-0-
05		22 N	22	-0-	-0-		22 2			N	-0-					-0-
06		31 N	31	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT					-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
JOHNNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244448		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4067 - 4070						
03		93 #	68	-0-	-25		9 1		59 2	N	-0-					-0-
04		90 #	88	-0-	-2		11 1		77 2	N	-0-					-0-
05		93 #	88	-0-	-5		11 1		77 2	N	-0-					-0-
06		90 #	68	-0-	-22		9 1		59 2	N	-0-					-0-
07		93 #	40	-0-	-53		5 1		35 2	N	-0-					-0-
08		93 #	65	-0-	-28		8 1		57 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						
03		93 #	59	-0-	-34		59 2			N	-0-					-0-
04		75 R	75	-0-	-0-		75 2			N	-0-					-0-
05		77 R	77	-0-	-0-		77 2			N	-0-					-0-
06		60 #	43	-0-	-17		43 2			N	-0-					-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT					-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93					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						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
03		124 #	59	-0-	-65		59 2			N	-0-					-0-
04		76 R	76	-0-	-0-		76 2			N	-0-					-0-
05		77 R	77	-0-	-0-		77 2			N	-0-					-0-
06		60 R	60	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT					-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4300)		//CONT.//		19744 782	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		//CONT.//		020463										
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202557	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4295 - 4299			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
COLOGNE (4700)				19744 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY				020463										
MICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	240555	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4706 - 4715			
03	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PREMIER MINERALS, INC.				676033										
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4753 - 4758			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONQUISTADOR (JANAK SAND)
SEDONA OIL & GAS CORP.
KURTZ

20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
763152
WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)
KEBO OIL & GAS, INC.
PREWITT

20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
453170
WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

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
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	2	N	71	182 1	105
							78	9						
06	2010	X	1824	-0-	-186	-0-	174	1	1613	2	N	34		139
							37	9						
07	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	186	1	1251	2	N	2		141
							2	9						
08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	180	1	1753	2	N	40		181
							44	9						

ABRAMEIT

WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

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						
05	2263	X	1875	-0-	-388	-0-	155	1	1673	2	N	43		137
							47	9						
06	2190	X	1698	-0-	-492	-0-	174	1	1489	2	N	32		169
							35	9						
07	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	210	1	1577	2	N	27		196
							30	9						
*08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	186	1	1716	2	N	20		216
							22	9						

COOK (WILCOX 9400)
B.P. PRODUCTIONS INC.
DLUGOSCH, PHILLIP

20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
040797
WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931												
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247

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												

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60			168
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168

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												

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	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												

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342												

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MEIDER SU		WELL #:		1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10254 - 10354	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		8632 X	8632	-0-	-0-	1410	1	7181	2	N	37	174
						41	9					
04		9375 X	9375	-0-	-0-	1209	1	8027	2	N	126	177
						139	9					
05		8033 X	8033	-0-	-0-	1241	1	6789	2	N	3	180
						3	9					
06		4620 X	4189	-0-	-431	1279	1	2900	2	N	9	189
						10	9					
07		6450 X	6450	-0-	-0-	1351	1	5093	2	N	5	194
						6	9					
08		4774 X	3957	-0-	-817	766	1	3174	2	N	15	37
						17	9					

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10395 - 10572
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

COQUAT (10500)				20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
MEIDER GAS UNIT				WELL #:	2LT	RRCID -> 107419	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10482	- 10522			
M	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEIDER				WELL #:	3	RRCID -> 117175	COMPL. DATE 06/11/1985	TOTAL DEPTH 13072	PERF.10484	- 10508			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MAGUGLIN UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 219215	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10682	- 10690			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN				WELL #:	3	RRCID -> 236813	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 12834	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 237957	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 11303	PERF.10788	- 10814			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
DUNN		WELL #:		1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.10389	- 10432
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.10575	- 10585
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	19
						1	9					
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	N	-0-	19
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-	19
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-	19
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	23	1	93	2	N	-0-	19

COQUAT (11,300)		20539 760		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.11261	- 12690
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	82
						25	9				13	1
05	713 N	615	-0-	-98	-0-	93	1	507	2	N	14	96
						15	9					
06	990 N	569	-0-	-421	-0-	171	1	388	2	N	9	105
						10	9					
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	208	1	784	2	N	16	121
						18	9					
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	202	1	837	2	N	6	127
						7	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLETT		WELL #:		1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12423	- 12447
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	521	1	5031	2	N	4	153
						4	9					
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	493	1	4746	2	N	2	155
						2	9					
05	5022 X	4592	-0-	-430	-0-	464	1	4128	2	N	-0-	155
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	509	1	4782	2	N	-0-	155
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	527	1	4982	2	N	3	158
						3	9					
*08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	527	1	4738	2	N	2	160
						2	9					

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867															
M	O	ALLOW 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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600															
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							
05	5084	X	3359	-0-	-1725	-0-	519	1	2840	2	N	-0-			18
06	4920	X	1579	-0-	-3341	-0-	483	1	1096	2	N	-0-			18
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			18
*08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	899	1	3722	2	N	-0-			18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590															
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
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3			147
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4			151
07	465	X	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			151
08	775	X	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-			151

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															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

M	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
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSEI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2550)		//CONT.//		20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		//CONT.//		073302								
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2550 - 2556
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	

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT				-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	775 X		-0-	-0-	-775 B			N	-0-			-0-
04	750 X		-0-	-0-	-750 B			N	-0-			-0-
05	124 X	19	-0-	-0-	-105 B	19	3	N	-0-			-0-
06	480 X		-0-	-0-	-480 B			N	-0-			-0-
07	496 X	NO RPT	-0-	-0-	-496 B			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	664		N	287	327	1	139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	664		N	263	179	1	223
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	664		N	-0-	176	1	47
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	664		N	-0-			47
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	664		N	-0-	47	1	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	664		N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	001399	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	5210 PERF. 3051 - 3056	
M	O	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRESSLY		WELL #:	1 B	RRCID ->	069693	COMPL. DATE	07/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)		20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL, S.G.		WELL #:	6AC	RRCID ->	131747	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208 PERF. 3030 - 3032	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
N S P OPERATING GROUP LLC		598285								
YAUSSEI "A"		WELL #:	6	RRCID ->	141055	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156 PERF. 1520 - 1530	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI			WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 2395 - 2400	
03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-			-0-
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-			-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-			-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI "A"			WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS)			20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC			598285													
YAUSSEI -A-			WELL #:	4	RRCID ->	131252	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2082 - 2088				
M	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INLAND OCEAN, INC.			424607													
JOLLY, M. E.			WELL #:	1	RRCID ->	170641	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2580 - 2590				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESSLY, EDMONIA			WELL #:	14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	3057 - 3061				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSDEN (WILCOX LULING 7200)														
UNION SULPHUR CO.														
SPIELHAGEN, E. J.														
20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
876920														
WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													
PETERSON													
20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
411736													
WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958													

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					
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-	152
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	42	1	454	2	N	49	201
							54	9					
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	53	1	636	2	N	30	231
							33	9					
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-	231

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
YOUNG, S.E. ET AL														
907297														
WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755														

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAGE, GLADYS														
WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724														

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)														
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP														
PAGE, C. E.														
20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
732217														
WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595														

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

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

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

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELEND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

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
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
05	2264 N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2216	2	48	9	N	44	120 1	14
06	2100 N	1941	-0-	-159	B	-0-	1927	2	14	9	N	13		27
*07	2139 N	2090	-0-	-49	B	-0-	2067	2	23	9	N	21		48
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	B	-0-					N	NO RPT		48

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

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
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
05	1953 N	2060	-0-	107	B	-45871	1992	2	68	9	N	62	69 1	28
06	1830 N	1605	-0-	-225	B	-45871	1592	2	13	9	N	12		40
*07	1674 N	1934	-0-	260	B	-45611	1920	2	14	9	N	13		53
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	B	-45611					N	NO RPT		53

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

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
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
05	1984 X	1452	-0-	-532	B	-12663	1376	2	76	9	N	69	171 1	79
06	1920 X	878	-0-	-1042	B	-12663	832	2	46	9	N	42		121
07	1984 X	1342	-0-	-642	B	-12663	1262	2	80	9	N	73		194
08	1457 N	703	-0-	-754	B	-12663	655	2	48	9	N	44		238

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

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
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) 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
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														

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		//CONT.//		20876 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
TIDAL PETROLEUM, INC.		//CONT.//		859240									
GRISSOM		WELL #:		5	RRCID ->	226085	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9074 - 9139	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
05	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2270 2	200 9	N	182	189 1		291
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2357 2	136 9	N	124	184 1		231
07	2511 X	2123	-0-	-388	-0-	1959 2	164 9	N	149	188 1		192
08	2511 X	2329	-0-	-182	-0-	2224 2	105 9	N	95			287

PEDERNALES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193769	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10430 - 10456
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
05	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1325 2	28 9	N	25				450
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1357 2	23 9	N	21				471
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1289 2	142 9	N	129	187 1			413
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1295 2	31 9	N	28				441

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	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 5		N	-0-				-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 5		N	-0-				-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 5		N	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 5		N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 5		N	-0-				-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 5		N	-0-				-0-

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	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-		551		N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-		551		N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-		551		N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-		551		N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-		551		N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-		551		N	-0-				-0-

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	
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT	-0-
MILLER-THOMAS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	251499	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3190 PERF. 2952 - 2960	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT	-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)		21048 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	1 U	RRCID ->	042458	COMPL. DATE	08/09/1967	TOTAL DEPTH	7664 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08	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		
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-
05	5291 X	5291	-0-	-0- B	-0-	2059 1	3232 3	Y	-0-	-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	2130 1	2912 3	Y	-0-	-0-
07	4778 X	4778	-0-	-0- B	-0-	2037 1	2741 3	Y	-0-	-0-
*08	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	2054 1	2607 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		
03	1426 X	1069	-0-	-357	-0-	1069 2		N	-0-	3
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-	3
05	1457 X	1282	-0-	-175	-0-	1267 2	15 9	N	14	17
06	1410 X	882	-0-	-528	-0-	882 2		N	-0-	17
07	1457 X	1227	-0-	-230	-0-	1227 2		N	-0-	17
08	1457 X	1417	-0-	-40	-0-	1417 2		N	-0-	17
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14002 - 14044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13262 - 13278	
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-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	339	1	531	3	Y	1	1
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	331	1	452	3	Y	2	3
07	837 N	701	-0-	-136	-0-	298	1	402	3	Y	1	4
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	299	1	379	3	Y	-0-	3 1 1

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	11830 - 13412	
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	284	1	1724	2	N	127	189 1 190
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	216	1	1594	2	N	113	178 1 125
05	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	217	1	1451	2	N	108	233
06	1770 N	1396	-0-	-374	-0-	192	1	1128	2	N	69	184 1 118
07	1829 N	1367	-0-	-462	-0-	60	1	1220	2	N	79	197
08	1798 N	1009	-0-	-789	-0-	43	1	924	2	N	38	235

STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12511 - 12586	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 206762	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12919 - 13910	
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		2	RRCID ->	269032	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11120 - 11189	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5177 X	1971	-0-	-3206	-0-	690	1	1222	3	Y	54	185 1	250
						59	9						
04	4290 X	413	-0-	-3877	-0-	127	1	256	3	Y	27		277
						30	9						
05	3224 X	539	-0-	-2685	-0-	194	1	302	3	Y	39		316
						43	9						
06	2400 X	222	-0-	-2178	-0-	94	1	125	3	Y	3		319
						3	9						
07	1984 X	408	-0-	-1576	-0-	145	1	194	3	Y	63		382
						69	9						
08	992 X	467	-0-	-525	-0-	193	1	245	3	Y	26	226 1	182
						29	9						

CROCKER (WX. 10,800)				21757 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
TULLIS-WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	274639	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10393 - 10449	
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
05	14818 X	8449	-0-	-6369	-0-	8424	2	25	9	N	23		74
06	11700 X	6800	-0-	-4900	-0-	6778	2	22	9	N	20		94
07	12090 X	4833	-0-	-7257	-0-	4814	2	19	9	N	17		111
08	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	3462	2	7	9	N	6		117

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
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						
05	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	3	N	14		230
						15	9						
06	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	150	1	1396	3	N	11	181 1	60
						12	9						
07	1643 #	1318	-0-	-325	-0-	150	1	1161	3	N	6		66
						7	9						
08	1643 #	1312	-0-	-331	-0-	150	1	1162	3	N	-0-		66

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	
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4351	2	53	9	N	48	179 1	30
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4632	2	56	9	N	51		81
05	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5839	2	63	9	N	57		138
06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4824	2	61	9	N	55		193
07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4662	2	48	9	N	44	177 1	60
08	5890 X	476	-0-	-5414	-0-	472	2	4	9	N	4		64

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940												
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2792	2	107	9	N	97	115
04	3000 N	3006	-0-	6	-0-	2896	2	110	9	N	100	215
05	1203 N	1197	-0-	-6	-0-	1094	2	103	9	N	94	124
06	2790 N	1482	-0-	-1308	-0-	1403	2	79	9	N	72	196
07	2883 N	1090	-0-	-1793	-0-	1009	2	81	9	N	74	94
*08	3100 N	3650	-0-	550	550	3625	2	25	9	N	23	117

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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560												
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	41
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
CLIFF FROMME												
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485												
M	ALLOW 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
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	104
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	1	105
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-	105
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	105
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2	107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

WALSTON-PETTUS A												
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102 174 1	106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282 344 1	44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181 172 1	53

CLIFF FROMME												
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69

DANIEL RANCH (YEGUA)												
SURE FLOW OIL & GAS, INC.												
WELDER - COLE												
WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
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												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16												

DAVO (FRIO 2970)												
CORONADO MINERALS, LLC												
FOWLKES UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) C & E OPERATING, INC. WELDER-TERRELL		24470 150 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2015 X	91	-0-	-1924	-0-	91	2			N	-0-			122
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			122
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			122
06		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			122
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			122
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BD OPERATING, LLC CUERO SWD		24492 500 040203		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP MARALDO A403		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		20305 X	14968	-0-	-5337 B	-0-	131	1	10636	3	N	3819	3387	1	574
04		18330 X	13402	-0-	-4928 B	-0-	4201	9	9369	3	N	3332	3470	1	436
05		17329 X	12970	-0-	-4359 B	-0-	368	1	9189	3	N	3366	3269	1	533
06		16770 X	11913	-0-	-4857 B	-0-	3665	9	3208	9	N	2916	3082	1	367
*07		15872 X	11004	-0-	-4868 B	-0-	78	1	3314	9	N	3013	3074	1	306
*08		14849 X	10670	-0-	-4179 B	-0-	3703	9	2785	9	N	2532	2693	1	145

BUTLER A-304		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05		8928 X	7161	-0-	-1767 B	-0-	6079	2	1082	9	N	984	913	1	156
06		8550 X	6853	-0-	-1697 B	-0-	5807	2	1046	9	N	951	914	1	193
*07		8215 X	7277	-0-	-938 B	-0-	6120	3	1157	9	N	1052	1079	1	166
*08		7719 X	6277	-0-	-1442 B	-0-	5500	3	777	9	N	706	725	1	147

HAMILTON TRUST A-405		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
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
03		7161 X	2123	-0-	-5038 B	-0-	375	1	1440	2	N	280	371	178
							308	9						
04		6990 X	605	-0-	-6385 B	-0-	256	1	349	9	N	317	183	312
05		7223 X	78	-0-	-7145 B	-0-	78	1			N	-0-		312
06		6990 X	915	-0-	-6075 B	-0-	368	2	547	9	N	497		809
*07		49532 X	49532	-0-	-0- B	-0-	372	1	37103	3	N	10961	11529	241
							12057	9						
*08		61131 X	61131	-0-	-0- B	-0-	1176	1	44507	3	N	14044	13487	798
							15448	9						

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
03		3472 X	3165	-0-	-307 B	-255691	10	1	2404	2	N	683	725	111
							751	9						
04		3360 X	2885	-0-	-475 B	-255691	3	1	2289	2	N	539	544	106
							593	9						
05		3410 X	2934	-0-	-476 B	-255691	2	1	2351	2	N	528	534	100
							581	9						
06		3120 X	2692	-0-	-428 B	-255691	41	1	2273	2	N	344	353	91
							378	9						
*07		3193 X	2991	-0-	-202 B	-255691	61	1	2285	3	N	586	520	157
							645	9						
*08		3162 X	2814	-0-	-348 B	-255691	5	1	2260	3	N	499	541	115
							549	9						

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
03		3968 X	3702	-0-	-266 B	-0-	4	1	3164	2	N	485	557	91
							534	9						
04		3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-	2	1	3026	2	N	540	552	79
							594	9						
05		3720 X	3252	-0-	-468 B	-0-	2454	2	798	9	N	725	720	84
06		3570 X	2602	-0-	-968 B	-0-	2219	2	383	9	N	348	329	103
*07		3751 X	3135	-0-	-616 B	-0-	2535	3	600	9	N	545	541	107
*08		3751 X	3218	-0-	-533 B	-0-	2627	3	591	9	N	537	552	92

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
03		2852 X	1893	-0-	-959 B	-0-	1716	2	177	9	N	161	182	127
04		3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	2489	2	524	9	N	476	539	64
05		2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	2236	2	403	9	N	366	354	76
06		2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	2072	2	414	9	N	376	351	101
*07		3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	2610	3	439	9	N	399	357	143
*08		3100 X	1393	-0-	-1707 B	-0-	1	1	1207	3	N	168	158	153
							185	9						

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
03		15376 X	4367	-0-	-11009 B	-0-	61	1	3584	2	N	656	905	207
							722	9						
04		14880 X	723	-0-	-14157 B	-0-	723	2			N	-0-		207
05		15066 X	1364	-0-	-13702 B	-0-	1	1	1176	2	N	170	180	197
							187	9						
06		14580 X	729	-0-	-13851 B	-0-	213	1	304	2	N	193	178	212
							212	9						
*07		14942 X	305	-0-	-14637 B	-0-	305	1			N	-0-		212
*08		4371 X	294	-0-	-4077 B	-0-	294	1			N	-0-		212

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
05	589 X	61	-0-	-528 B	-0-		61	1			N	-0-		277	
06	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-						N	-0-		277	
*07	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-						N	231	182 1	326	
*08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-		326	
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158															
03	19313 X	9003	-0-	-10310 B	-0-		592	1	5445	3	N	2696	1364 0	1473 1	216
							2966	9							
04	18690 X	5971	-0-	-12719 B	-0-		410	1	3751	3	N	1645	1645 0		216
							1810	9							
05	19313 X	3804	-0-	-15509 B	-0-		452	1	2284	3	N	971	971 0		216
							1068	9							
06	15570 X	9566	-0-	-6004 B	-0-		422	1	6163	3	N	2710	2568 0	180 1	178
							2981	9							
*07	14353 X	6069	-0-	-8284 B	-0-		448	1	3846	3	N	1614	1421 0	176 1	195
							1775	9							
*08	8990 X	3979	-0-	-5011 B	-0-		439	1	2353	3	N	1079	1079 0		195
							1187	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571															
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
05	4772 X	4772	-0-	-0- B	-0-		4061	2	711	9	N	646	727 1		109
06	3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-		4	1	3193	2	N	385	355 1		139
							424	9							
*07	4743 X	3728	-0-	-1015 B	-0-		13	1	3118	3	N	543	549 1		133
							597	9							
*08	4774 X	3250	-0-	-1524 B	-0-		40	1	2818	3	N	356	358 1		131
							392	9							
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781															
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
05	12529 X	12529	-0-	-0- B	-0-		10012	2	2517	9	N	2288	78 0	2225 1	415
06	7980 X	5130	-0-	-2850 B	-0-		4011	2	1119	9	N	1017	438 0	727 1	267
*07	8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-		45	1	6684	3	N	1784	294 0	1439 1	318
							1962	9							
*08	10759 X	10759	-0-	-0- B	-0-		8188	3	2571	9	N	2337	2337 0		318
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978															
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							
05	13857 X	12841	-0-	-1016 B	-0-		18	1	10940	2	N	1712	1657 1		301
							1883	9							
06	13410 X	12137	-0-	-1273 B	-0-		40	1	10538	2	N	1417	1420 1		298
							1559	9							
*07	12989 X	4486	-0-	-8503 B	-0-		85	1	3855	3	N	496	544 1		250
							546	9							
*08	12865 X	8504	-0-	-4361 B	-0-		130	1	7404	3	N	882	908 1		224
							970	9							

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

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					
05		6696 X	6136	-0-	-560 B	-0-	458	1	5053	2	N	568	370
							625	9					
06		6450 X	3706	-0-	-2744 B	-0-	416	1	2882	2	N	371	374
							408	9					
*07		6324 X	6231	-0-	-93 B	-0-	404	1	5223	3	N	549	373
							604	9					
*08		6228 X	6228	-0-	-0- B	-0-	414	1	5403	3	N	374	384
							411	9					

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761													
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
05		930 X	340	-0-	-590 B	-0-	340	1			N	-0-	109
06		570 X	260	-0-	-310 B	-0-	260	1			N	-0-	109
*07		496 X	174	-0-	-322 B	-0-	174	1			N	-0-	109
*08		403 X	57	-0-	-346 B	-0-	57	1			N	-0-	109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482													
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					
05		5611 X	4771	-0-	-840 B	-0-	202	1	3778	3	N	719	180
							791	9					
06		5430 X	4403	-0-	-1027 B	-0-	146	1	3500	3	N	688	140
							757	9					
*07		5084 X	5010	-0-	-74 B	-0-	256	1	3867	3	N	806	219
							887	9					
*08		5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	330	1	4171	3	N	510	182
							561	9					

KOŁODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200													
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					
05		15562 X	2111	-0-	-13451 B	-0-	102	1	1643	3	N	333	126
							366	9					
06		11790 X	5756	-0-	-6034 B	-0-	4951	3	805	9	N	732	337
*07		10871 X	10871	-0-	-0- B	-0-	9180	3	1691	9	N	1537	231
*08		8928 X	6294	-0-	-2634 B	-0-	5360	3	934	9	N	849	168

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O									M				
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
05	9176 X	8482	-0-	-694 B	-0-	7692	2	790	9	N	718	712 1	191
06	8580 X	8001	-0-	-579 B	-0-	7206	2	795	9	N	723	708 1	206
*07	8866 X	8044	-0-	-822 B	-0-	7292	3	752	9	N	684	735 1	155
*08	8835 X	7970	-0-	-865 B	-0-	18	1	7162	3	N	718	712 1	161
						790	9						

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570													
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
05	7099 X	656	-0-	-6443 B	-0-	656	1			N	-0-		261
06	6870 X	578	-0-	-6292 B	-0-	578	1			N	-0-		261
*07	19900 X	19900	-0-	-0- B	-0-	527	1	14578	3	N	4359	4461 1	159
						4795	9						
*08	45542 X	45542	-0-	-0- B	-0-	599	1	35008	3	N	9032	8325 1	866
						9935	9						

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480													
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						
05	7905 X	5549	-0-	-2356 B	-0-	12	1	4755	2	N	711	702 1	137
						782	9						
06	6690 X	5228	-0-	-1462 B	-0-	9	1	4421	2	N	725	735 1	127
						798	9						
*07	6820 X	5120	-0-	-1700 B	-0-	79	1	4445	3	N	542	553 1	116
						596	9						
*08	6324 X	5121	-0-	-1203 B	-0-	246	1	4042	3	N	757	713 1	160
						833	9						

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556													
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						
05	9889 X	630	-0-	-9259 B	-0-	161	1	469	3	N	-0-		187
06	14820 X	81	-0-	-14739 B	-0-	25	1	56	3	N	-0-		187
*07	15314 X	285	-0-	-15029 B	-0-	1	1	284	9	N	258	183 1	262
*08	15314 X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-		262

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668													
03	14415 X	13615	-0-	-800 B	-0-	240	1	9830	3	N	3223	3223 0	243
						3545	9						
04	14490 X	12265	-0-	-2225 B	-0-	162	1	9223	3	N	2618	2618 0	243
						2880	9						
05	14973 X	12472	-0-	-2501 B	-0-	187	1	8765	3	N	3200	2919 0	368 1
						3520	9						
06	14490 X	11604	-0-	-2886 B	-0-	160	1	8300	3	N	2858	2858 0	156
						3144	9						
*07	14074 X	11903	-0-	-2171 B	-0-	170	1	8575	3	N	2871	2537 0	358 1
						3158	9						
*08	13609 X	11736	-0-	-1873 B	-0-	247	1	8365	3	N	2840	2840 0	132
						3124	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		20801 X	19518	-0-	-1283 B	-0-	16830	2	2688	9	N	2444	2444	0	251
04		22620 X	18118	-0-	-4502 B	-0-	15676	2	2442	9	N	2220	1442	0	289
05		23374 X	18335	-0-	-5039 B	-0-	354	1	15544	2	N	2215	2215	0	289
							2437	9							
06		22620 X	17317	-0-	-5303 B	-0-	408	1	14645	2	N	2058	2058	0	289
							2264	9							
*07		20491 X	17020	-0-	-3471 B	-0-	65	1	14665	3	N	2082	1838	0	349
							2290	9					184	1	
*08		19530 X	16443	-0-	-3087 B	-0-	14244	3	2199	9	N	1999	1999	0	349

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746															
03		9021 X	7593	-0-	-1428 B	-0-	270	1	5594	2	N	1572	85	0	613
							1729	9					1278	1	
04		8730 X	7907	-0-	-823 B	-0-	65	1	5863	2	N	1799	222	0	536
							1979	9					1654	1	
05		9021 X	7943	-0-	-1078 B	-0-	197	1	5665	2	N	1892	1678	0	570
							2081	9					180	1	
06		8220 X	7941	-0-	-279 B	-0-	68	1	5818	2	N	1868	1759	0	497
							2055	9					182	1	
*07		8184 X	7298	-0-	-886 B	-0-	92	1	5482	3	N	1567	1567	0	497
							1724	9							
*08		8184 X	7171	-0-	-1013 B	-0-	168	1	5148	3	N	1686	1686	0	497
							1855	9							

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026															
03		20274 X	16579	-0-	-3695 B	-0-	557	1	11580	2	N	4038	4038	0	184
							4442	9							
04		19620 X	12201	-0-	-7419 B	-0-	304	1	8701	2	N	2905	2905	0	184
							3196	9							
05		18600 X	15673	-0-	-2927 B	-0-	251	1	11251	2	N	3792	3792	0	184
							4171	9							
06		17490 X	14071	-0-	-3419 B	-0-	201	1	10056	2	N	3467	3467	0	184
							3814	9							
*07		16895 X	14094	-0-	-2801 B	-0-	622	1	9611	3	N	3510	3152	0	355
							3861	9					187	1	
*08		16585 X	13462	-0-	-3123 B	-0-	371	1	9393	3	N	3362	3362	0	355
							3698	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477															
03		17732 X	16332	-0-	-1400 B	-0-	82	1	14255	3	N	1814	1814	0	202
							1995	9							
04		16710 X	15715	-0-	-995 B	-0-	264	1	13593	3	N	1689	1689	0	202
							1858	9							
05		17081 X	15536	-0-	-1545 B	-0-	270	1	13403	3	N	1694	1694	0	202
							1863	9							
06		16200 X	14054	-0-	-2146 B	-0-	272	1	12092	3	N	1536	1536	0	202
							1690	9							
*07		16740 X	14738	-0-	-2002 B	-0-	295	1	12718	3	N	1568	1415	0	170
							1725	9					185	1	
*08		16337 X	14644	-0-	-1693 B	-0-	249	1	12645	3	N	1591	1591	0	170
							1750	9							

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														
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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							
05	20088 X	16163	-0-	-3925 B	-0-	14	1	13704	2	N	2223	2223	0	369
						2445	9							
06	18720 X	12587	-0-	-6133 B	-0-	181	1	10749	2	N	1506	764	0	728 1 383
						1657	9							
*07	18507 X	16553	-0-	-1954 B	-0-	469	1	13611	3	N	2248	384	0	1806 1 441
						2473	9							
*08	17732 X	15571	-0-	-2161 B	-0-	235	1	13072	3	N	2058	1813	0	356 1 330
						2264	9							
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
03	19406 X	16013	-0-	-3393 B	-0-	444	1	13113	2	N	2233	2216	1	266
						2456	9							
04	17940 X	15188	-0-	-2752 B	-0-	342	1	12425	2	N	2201	2216	1	251
						2421	9							
05	18538 X	11920	-0-	-6618 B	-0-	224	1	9651	2	N	1859	1846	1	264
						2045	9							
06	15540 X	14444	-0-	-1096 B	-0-	449	1	11969	2	N	1842	1815	1	291
						2026	9							
*07	15500 X	14534	-0-	-966 B	-0-	600	1	11555	3	N	2163	2174	1	280
						2379	9							
*08	16027 X	14590	-0-	-1437 B	-0-	670	1	11302	3	N	2380	2181	1	479
						2618	9							
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
03	13516 X	8640	-0-	-4876 B	-0-	121	1	7176	2	N	1221	1103	1	240
						1343	9							
04	13080 X	10538	-0-	-2542 B	-0-	352	1	7966	2	N	2018	1521	0	555 1 182
						2220	9							
05	13516 X	9319	-0-	-4197 B	-0-	244	1	7300	2	N	1614	1614	0	182
						1775	9							
06	12660 X	9566	-0-	-3094 B	-0-	222	1	7552	2	N	1629	1629	0	182
						1792	9							
*07	10881 X	8174	-0-	-2707 B	-0-	333	1	6379	3	N	1329	854	0	360 1 297
						1462	9							
*08	10881 X	6380	-0-	-4501 B	-0-	493	1	4849	3	N	944	906	1	335
						1038	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	36642 X	27219	-0-	-9423 B	-0-	2119	1	22682	2	N	2198	2220	194
04	35460 X	27154	-0-	-8306 B	-0-	2418	9	23378	2	N	1919	1836	277
05	36642 X	31305	-0-	-5337 B	-0-	1665	1	27083	2	N	2010	2178	109
06	33780 X	27256	-0-	-6524 B	-0-	2111	9	23231	2	N	1987	1830	266
*07	32767 X	29898	-0-	-2869 B	-0-	1839	1	25875	3	N	1794	1820	240
*08	31310 X	28457	-0-	-2853 B	-0-	2186	9	25061	3	N	1575	1636	179
						2050	1						
						1973	9						
						1663	1						
						1733	9						
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911													
03	17422 X	13741	-0-	-3681 B	-0-	26	1	11491	2	N	2022	2022	164
04	16170 X	12796	-0-	-3374 B	-0-	2224	9	10551	2	N	1896	1896	164
05	15593 X	12752	-0-	-2841 B	-0-	159	1	10860	2	N	1673	1673	164
06	14490 X	12623	-0-	-1867 B	-0-	2086	9	2147	9	N	1952	1709	224
*07	14384 X	12743	-0-	-1641 B	-0-	52	1	1742	9	N	1584	1584	224
*08	13733 X	12310	-0-	-1423 B	-0-	1840	9	10253	3	N	1712	1712	224
						10476	2				183	1	
						11001	3						
						174	1						
						1883	9						
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881													
03	28241 X	23495	-0-	-4746 B	-0-	1583	1	20292	2	N	1473	1470	183
04	27330 X	22912	-0-	-4418 B	-0-	1620	9	20391	2	N	1285	1273	195
05	28389 X	28389	-0-	-0- B	-0-	1107	1	25235	2	N	1580	1642	133
06	27278 X	27278	-0-	-0- B	-0-	1414	9	24501	2	N	1329	1277	185
*07	27438 X	27438	-0-	-0- B	-0-	1416	1	24664	3	N	1318	1261	242
*08	28396 X	26679	-0-	-1717 B	-0-	1738	9	24053	3	N	1152	1095	299
						1315	1						
						1462	9						
						1324	1						
						1450	9						
						1359	1						
						1267	9						
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654													
03	18662 X	15203	-0-	-3459 B	-0-	617	1	12116	2	N	2245	2222	264
04	17100 X	14284	-0-	-2816 B	-0-	2470	9	11775	2	N	1792	1858	198
05	17236 X	11992	-0-	-5244 B	-0-	538	1	9519	2	N	1700	1657	241
06	16260 X	13583	-0-	-2677 B	-0-	1971	9	10796	2	N	1831	1842	230
*07	15841 X	13462	-0-	-2379 B	-0-	603	1	10903	3	N	1507	1458	279
*08	15190 X	13278	-0-	-1912 B	-0-	1870	9	10567	3	N	1674	1454	499
						773	1						
						2014	9						
						901	1						
						1658	9						
						870	1						
						1841	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
03	14449 X	14449	-0-	-0- B	-0-	160	1	11280	2	N	2735	2761	1	242
						3009	9							
04	12477 X	12477	-0-	-0- B	-0-	503	1	9523	2	N	2228	2218	1	252
						2451	9							
05	11992 X	11992	-0-	-0- B	-0-	541	1	9003	2	N	2225	2209	1	268
						2448	9							
06	10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	612	1	8061	2	N	1960	2012	1	216
						2156	9							
*07	10853 X	10853	-0-	-0- B	-0-	681	1	7889	3	N	2075	1969	1	322
						2283	9							
*08	10075 X	9982	-0-	-93 B	-0-	616	1	7352	3	N	1831	1833	1	320
						2014	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
03	22072 X	19133	-0-	-2939 B	-0-	58	1	17710	2	N	1241	1294	1	146
						1365	9							
04	20550 X	17788	-0-	-2762 B	-0-	16491	2	1297	9	N	1179	298	0	123
						16498	2	1261	9	N	1146	1146	0	123
05	21080 X	17759	-0-	-3321 B	-0-	16498	2	1261	9	N	1146	1146	0	123
						15310	2	954	9	N	867	867	0	123
06	20160 X	16264	-0-	-3896 B	-0-	15310	2	954	9	N	867	867	0	123
						15395	3	1203	9	N	1094	930	0	121
*07	20088 X	16598	-0-	-3490 B	-0-	15395	3	1203	9	N	1094	930	0	121
						14722	3	1144	9	N	1040	1040	0	121
*08	19127 X	15866	-0-	-3261 B	-0-	14722	3	1144	9	N	1040	1040	0	121
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
03	20770 X	18358	-0-	-2412 B	-0-	267	1	15176	2	N	2650	2650	0	486
						2915	9							
04	20100 X	16455	-0-	-3645 B	-0-	260	1	13776	2	N	2199	1438	0	883
						2419	9							
05	18445 X	15068	-0-	-3377 B	-0-	75	1	12763	2	N	2027	791	0	486
						2230	9							
06	17850 X	16907	-0-	-943 B	-0-	13710	2	3197	9	N	2906	2633	0	394
						277	1	13164	3	N	2529	2295	0	445
*07	18445 X	16223	-0-	-2222 B	-0-	277	1	13164	3	N	2529	2295	0	445
						2782	9							
*08	18352 X	17211	-0-	-1141 B	-0-	323	1	14047	3	N	2583	2583	0	445
						2841	9							
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
03	12059 X	10144	-0-	-1915 B	-0-	3	1	7521	2	N	2382	1756	0	474
						2620	9							
04	11520 X	10195	-0-	-1325 B	-0-	7182	2	3013	9	N	2739	2506	0	521
						1	1	7238	2	N	2487	2487	0	521
05	11904 X	9975	-0-	-1929 B	-0-	1	1	7238	2	N	2487	2487	0	521
						2736	9							
06	11010 X	9058	-0-	-1952 B	-0-	108	1	6641	2	N	2099	1188	0	509
						2309	9							
*07	11377 X	9383	-0-	-1994 B	-0-	189	1	7106	3	N	1898	1430	0	431
						2088	9							
*08	10540 X	10049	-0-	-491 B	-0-	206	1	7067	3	N	2524	1746	0	291
						2776	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS		WELL #: 2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769				
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	
03	9734 X	4161	-0-	-5573 B	-0-	855	1	2098	2	N	1098	1101	1	221
						1208	9							
04	9420 X	3194	-0-	-6226 B	-0-	455	1	2014	2	N	659	733	1	147
						725	9							
05	23675 X	23675	-0-	-0- B	-0-	600	1	17681	2	N	4904	4872	1	179
						5394	9							
06	19979 X	19979	-0-	-0- B	-0-	507	1	14666	2	N	4369	4206	1	342
						4806	9							
*07	17719 X	17719	-0-	-0- B	-0-	415	1	13428	3	N	3524	3450	1	416
						3876	9							
*08	15017 X	15017	-0-	-0- B	-0-	467	1	10779	3	N	3428	3659	1	185
						3771	9							
HOOKS		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13592 - 17208				
03	12338 X	9931	-0-	-2407 B	-0-	36	1	8283	2	N	1465	1464	1	247
						1612	9							
04	11940 X	9664	-0-	-2276 B	-0-	12	1	7933	2	N	1563	1481	1	329
						1719	9							
05	11501 X	9980	-0-	-1521 B	-0-	45	1	8245	2	N	1536	1657	1	208
						1690	9							
06	10740 X	9158	-0-	-1582 B	-0-	10	1	7549	2	N	1454	1467	1	195
						1599	9							
*07	10602 X	9400	-0-	-1202 B	-0-	7982	3	1418	9	N	1289	1274	1	210
*08	9982 X	9517	-0-	-465 B	-0-	7882	3	1635	9	N	1486	1464	1	232
R BORCHARDT UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268564		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13389 - 18469				
03	6664 X	6664	-0-	-0- B	-0-	510	1	4248	2	N	1733	1733	0	359
						1906	9							
04	6123 X	6123	-0-	-0- B	-0-	539	1	3884	2	N	1545	1545	0	359
						1700	9							
05	7595 X	5950	-0-	-1645 B	-0-	336	1	4086	2	N	1389	1267	0	297
						1528	9					184	1	
06	7350 X	5496	-0-	-1854 B	-0-	236	1	3883	2	N	1252	1252	0	297
						1377	9							
*07	7595 X	5561	-0-	-2034 B	-0-	363	1	3856	3	N	1220	163	0	261
						1342	9					1093	1	
*08	6665 X	5433	-0-	-1232 B	-0-	281	1	3743	3	N	1281	1288	0	93
						1409	9					161	1	
WILLEKE UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268699		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13738 - 19080				
03	14601 X	8223	-0-	-6378 B	-0-	1972	1	4699	2	N	1411	1411	0	371
						1552	9							
04	8820 X	8696	-0-	-124 B	-0-	2090	1	5112	2	N	1358	1177	0	366
						1494	9					186	1	
05	8558 X	8558	-0-	-0- B	-0-	2274	1	4693	2	N	1446	1187	0	439
						1591	9							
06	7950 X	4257	-0-	-3693 B	-0-	705	1	2734	2	N	744	102	0	532
						818	9					549	1	
*07	8990 X	3121	-0-	-5869 B	-0-	312	1	2326	3	N	439	545	1	426
						483	9							
*08	8990 X	865	-0-	-8125 B	-0-	231	1	371	3	N	239	183	1	482
						263	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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							
05		11098 X	10273	-0-	-825 B	-0-	331 1	8723 2	N		1108	1108 0		352
							1219 9							
06		10590 X	9318	-0-	-1272 B	-0-	50 1	8455 2	N		739	317 0	538 1	236
							813 9							
*07		10943 X	10066	-0-	-877 B	-0-	46 1	8806 3	N		1104	497 0	545 1	298
							1214 9							
*08		10602 X	9795	-0-	-807 B	-0-	8658 3	1137 9	N		1034	1034 0		298

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946														
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							
05		7719 X	5062	-0-	-2657 B	-0-	676 1	3774 2	N		556	555 1		97
							612 9							
06		6270 X	808	-0-	-5462 B	-0-	425 1	383 9	N		348	356 1		89
*07		6386 X	5665	-0-	-721 B	-0-	437 1	4835 3	N		357	358 1		88
							393 9							
*08		6386 X	5118	-0-	-1268 B	-0-	469 1	4451 3	N		180	184 1		84
							198 9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262														
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	369 1	214
05		11749 X	9609	-0-	-2140 B	-0-	7073 2	2536 9	N		2305	2305 0		214
06		11370 X	8961	-0-	-2409 B	-0-	6620 2	2341 9	N		2128	1866 0	367 1	109
*07		11191 X	8921	-0-	-2270 B	-0-	6629 3	2292 9	N		2084	1941 0	175 1	77
*08		10478 X	8754	-0-	-1724 B	-0-	6674 3	2080 9	N		1891	915 0	878 1	175

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
03		17546 X	15534	-0-	-2012 B	-0-	11762 2	3772 9	N		3429	3429 0		294
04		16980 X	14158	-0-	-2822 B	-0-	10653 2	3505 9	N		3186	3186 0		294
05		17205 X	13829	-0-	-3376 B	-0-	10385 2	3444 9	N		3131	3131 0		294
06		16650 X	12947	-0-	-3703 B	-0-	9819 2	3128 9	N		2844	2082 0	902 1	154
*07		16616 X	12714	-0-	-3902 B	-0-	9578 3	3136 9	N		2851	2671 0	178 1	156
*08		15531 X	12502	-0-	-3029 B	-0-	9389 3	3113 9	N		2830	2830 0		156

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13361 X	10914	-0-	-2447 B	-0-	61	1	8316	2	N	2306	2306	0	249
						2537	9							
04	12930 X	9967	-0-	-2963 B	-0-	10	1	7669	2	N	2080	2080	0	249
						2288	9							
05	12493 X	9804	-0-	-2689 B	-0-	15	1	7554	2	N	2032	2032	0	249
						2235	9							
06	12090 X	9516	-0-	-2574 B	-0-	22	1	7381	2	N	1921	1921	0	249
						2113	9							
*07	11563 X	9256	-0-	-2307 B	-0-	11	1	7407	3	N	1671	848	0	909 1 163
						1838	9							
*08	10912 X	9327	-0-	-1585 B	-0-	11	1	7184	3	N	1938	1213	0	732 1 156
						2132	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			606
04	6 X	6	-0-	-0- B	-0-		6 2			N	-0-			606
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			606
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			606
*07	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			606
*08	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			606
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468														
03	15717 X	13463	-0-	-2254 B	-0-	252	1	10758	2	N	2230	2206	1	221
						2453	9							
04	14430 X	12273	-0-	-2157 B	-0-	263	1	9868	2	N	1947	1845	1	323
						2142	9							
05	14260 X	12416	-0-	-1844 B	-0-	343	1	9916	2	N	1961	2032	1	252
						2157	9							
06	13650 X	11673	-0-	-1977 B	-0-	374	1	9223	2	N	1887	1836	1	303
						2076	9							
*07	13609 X	11907	-0-	-1702 B	-0-	357	1	9492	3	N	1871	1820	1	354
						2058	9							
*08	13454 X	11451	-0-	-2003 B	-0-	28	1	9443	3	N	1800	1845	1	309
						1980	9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
03	17205 X	15474	-0-	-1731 B	-0-	8	1	11528	2	N	3580	3580	0	147
						3938	9							
04	16650 X	14668	-0-	-1982 B	-0-	10957	2	3711	9	N	3374	3374	0	147
05	17205 X	14142	-0-	-3063 B	-0-	2	1	10519	2	N	3292	3292	0	147
						3621	9							
06	15990 X	13625	-0-	-2365 B	-0-	10231	2	3394	9	N	3085	3085	0	147
*07	15841 X	14063	-0-	-1778 B	-0-	10661	3	3402	9	N	3093	2871	0	179 1 190
*08	15469 X	13479	-0-	-1990 B	-0-	10230	3	3249	9	N	2954	2954	0	190
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389														
03	15004 X	12962	-0-	-2042 B	-0-	892	1	9549	2	N	2292	2216	1	374
						2521	9							
04	13740 X	11981	-0-	-1759 B	-0-	728	1	9479	2	N	1613	1650	1	337
						1774	9							
05	14198 X	9903	-0-	-4295 B	-0-	158	1	8193	2	N	1411	5	0	1465 1 278
						1552	9							
06	13200 X	10731	-0-	-2469 B	-0-	164	1	8519	2	N	1862	1825	1	315
						2048	9							
*07	13640 X	10980	-0-	-2660 B	-0-	270	1	8723	3	N	1806	1809	1	312
						1987	9							
*08	12958 X	8156	-0-	-4802 B	-0-	262	1	6882	3	N	920	915	1	317
						1012	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		20646 X	15295	-0-	-5351 B	-0-	13498	2	1797	9	N	1634	1634	107
04		18720 X	14739	-0-	-3981 B	-0-	12637	2	2102	9	N	1911	1569	92
05		18910 X	14493	-0-	-4417 B	-0-	39	1	12683	2	N	1610	1610	92
							1771	9						
06		18300 X	13060	-0-	-5240 B	-0-	165	1	11497	2	N	1271	1271	92
							1398	9						
*07		17236 X	13151	-0-	-4085 B	-0-	95	1	11377	3	N	1526	809	258
							1679	9				551	1	
*08		15283 X	12429	-0-	-2854 B	-0-	10893	3	1536	9	N	1396	1396	258

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
03		13330 X	11636	-0-	-1694 B	-0-	551	1	8036	2	N	2772	2414	335
							3049	9				366	1	
04		12300 X	10584	-0-	-1716 B	-0-	284	1	7840	2	N	2236	2236	335
							2460	9						
05		12679 X	10503	-0-	-2176 B	-0-	160	1	7935	2	N	2189	2189	335
							2408	9						
06		12270 X	9435	-0-	-2835 B	-0-	7398	2	2037	9	N	1852	1586	233
*07		12059 X	9046	-0-	-3013 B	-0-	7065	3	1981	9	N	1801	1801	233
*08		11625 X	8964	-0-	-2661 B	-0-	6857	3	2107	9	N	1915	1915	233

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
03		10850 X	6341	-0-	-4509 B	-0-	63	1	4726	2	N	1411	1449	133
							1552	9						
04		9540 X	6340	-0-	-3200 B	-0-	12	1	4766	2	N	1420	1291	262
							1562	9						
05		8742 X	6099	-0-	-2643 B	-0-	479	1	4326	2	N	1176	1260	178
							1294	9						
06		7050 X	5403	-0-	-1647 B	-0-	287	1	3924	2	N	1084	1050	212
							1192	9						
*07		7223 X	4969	-0-	-2254 B	-0-	143	1	3940	3	N	805	905	112
							886	9						
*08		6541 X	5369	-0-	-1172 B	-0-	30	1	4079	3	N	1145	1062	195
							1260	9						

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
03		2108 X	1926	-0-	-182 B	-0-	830	1	738	2	N	325	346	89
							358	9						
04		2040 X	1499	-0-	-541 B	-0-	381	1	1118	2	N	-0-	-0-	89
05		2170 X	1692	-0-	-478 B	-0-	128	1	1358	2	N	187	186	90
							206	9						
06		2100 X	1648	-0-	-452 B	-0-	5	1	1447	2	N	178	170	98
							196	9						
*07		2170 X	1580	-0-	-590 B	-0-	658	1	736	3	N	169	171	96
							186	9						
*08		1922 X	1595	-0-	-327 B	-0-	827	1	590	3	N	162	169	89
							178	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	11889 X	11889	-0-	-0- B	-0-	238	1	8746	2	N	2641	1641 0	1108 1	470
						2905	9							
04	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	3	1	8212	2	N	2231	2231 0		470
						2454	9							
05	12214 X	9716	-0-	-2498 B	-0-	87	1	7319	2	N	2100	2100 0		470
						2310	9							
06	11820 X	8810	-0-	-3010 B	-0-	202	1	6547	2	N	1874	1874 0		470
						2061	9							
*07	12214 X	8837	-0-	-3377 B	-0-	293	1	6479	3	N	1877	1699 0	180 1	468
						2065	9							
*08	11904 X	8651	-0-	-3253 B	-0-	279	1	6345	3	N	1843	1843 0		468
						2027	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882														
03	23219 X	13385	-0-	-9834 B	-0-	146	1	10368	2	N	2610	2610 0		189
						2871	9							
04	22470 X	11916	-0-	-10554 B	-0-	3	1	9331	2	N	2347	2347 0		189
						2582	9							
05	23219 X	11436	-0-	-11783 B	-0-	208	1	8656	2	N	2338	2059 0	184 1	284
						2572	9							
06	18420 X	9405	-0-	-9015 B	-0-	103	1	7321	2	N	1801	1801 0		284
						1981	9							
*07	15221 X	8181	-0-	-7040 B	-0-	1	1	6739	3	N	1310	1310 0		284
						1441	9							
*08	13392 X	9334	-0-	-4058 B	-0-	5	1	7390	3	N	1763	1763 0		284
						1939	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
03	17670 X	13337	-0-	-4333 B	-0-	383	1	10801	2	N	1957	2021 1		307
						2153	9							
04	15780 X	12535	-0-	-3245 B	-0-	368	1	10418	2	N	1590	1655 1		242
						1749	9							
05	15531 X	12376	-0-	-3155 B	-0-	416	1	10077	2	N	1712	1644 1		310
						1883	9							
06	13740 X	11351	-0-	-2389 B	-0-	376	1	9345	2	N	1482	1454 1		338
						1630	9							
*07	13361 X	11474	-0-	-1887 B	-0-	297	1	9406	3	N	1610	1629 1		319
						1771	9							
*08	13330 X	10575	-0-	-2755 B	-0-	126	1	8891	3	N	1416	1463 1		272
						1558	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11191 X	9298	-0-	-1893 B	-0-	4	1	7856	2	N	1307	1285	1	201
						1438	9							
04	10830 X	8613	-0-	-2217 B	-0-	17	1	7099	2	N	1361	1424	1	138
						1497	9							
05	10602 X	8598	-0-	-2004 B	-0-	376	1	6836	2	N	1260	1240	1	158
						1386	9							
06	9450 X	7881	-0-	-1569 B	-0-	305	1	6393	2	N	1075	1093	1	140
						1183	9							
*07	9703 X	7803	-0-	-1900 B	-0-	3	1	6460	3	N	1218	1097	1	261
						1340	9							
*08	9300 X	7602	-0-	-1698 B	-0-	106	1	6213	3	N	1166	1276	1	151
						1283	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

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
05	19468 X	15738	-0-	-3730 B	-0-	13261	2	2477	9	N	2252	2171	1	331
06	17190 X	14961	-0-	-2229 B	-0-	12475	2	2486	9	N	2260	2160	1	431
*07	17329 X	14351	-0-	-2978 B	-0-	12046	3	2305	9	N	2095	2173	1	353
*08	17298 X	13796	-0-	-3502 B	-0-	11535	3	2261	9	N	2055	1983	1	425

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

03	37727 X	29882	-0-	-7845 B	-0-	222	1	21608	2	N	7320	7320	0	136
						8052	9							
04	34920 X	28140	-0-	-6780 B	-0-	159	1	20489	2	N	6811	6811	0	136
						7492	9							
05	34193 X	27760	-0-	-6433 B	-0-	229	1	20214	2	N	6652	6652	0	136
						7317	9							
06	28920 X	24070	-0-	-4850 B	-0-	212	1	17422	2	N	5851	5851	0	136
						6436	9							
*07	29884 X	22751	-0-	-7133 B	-0-	273	1	16342	3	N	5578	3973	0	102
						6136	9					1639	1	
*08	29884 X	21465	-0-	-8419 B	-0-	15497	3	5968	9	N	5425	5425	0	102

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

03	25048 X	-0-	-0-	-25048 B	-0-					N	-0-			190
04	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			190
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			190
06	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			190
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			190
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			190

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

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	122
						10002	9							
05	55211 X	20125	-0-	-35086 B	-0-	310	1	15519	2	N	3905	3826	0	27
						4296	9							
06	52950 X	35797	-0-	-17153 B	-0-	95	1	27664	2	N	7307	7307	0	27
						8038	9							
*07	51088 X	37939	-0-	-13149 B	-0-	139	1	29279	3	N	7746	7041	0	26
						8521	9					706	1	
*08	51088 X	33674	-0-	-17414 B	-0-	173	1	25965	3	N	6851	6851	0	26
						7536	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009															
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
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	74
05		11532 X	8664	-0-	-2868 B	-0-	7181	2	1483	9	N	1348	1348	0	74
06		9660 X	7960	-0-	-1700 B	-0-	6640	2	1320	9	N	1200	1200	0	74
*07		9982 X	7693	-0-	-2289 B	-0-	6510	3	1183	9	N	1075	1075	0	74
*08		9269 X	8789	-0-	-480 B	-0-	7370	3	1419	9	N	1290	1290	0	74

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394															
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							
05		61473 X	49742	-0-	-11731 B	-0-	39467	2	10275	9	N	9341	9219	0	68
06		59430 X	42099	-0-	-17331 B	-0-	33367	2	8732	9	N	7938	7938	0	68
*07		61411 X	39215	-0-	-22196 B	-0-	31204	3	8011	9	N	7283	6784	0	27
*08		61411 X	36456	-0-	-24955 B	-0-	28693	3	7763	9	N	7057	7057	0	27

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898															
03		52552 X	52552	-0-	-0- B	-0-	42076	2	10476	9	N	9524	9524	0	77
04		44656 X	44656	-0-	-0- B	-0-	13	1	36331	2	N	7556	5447	0	177
							8312	9							
05		43335 X	43335	-0-	-0- B	-0-	313	1	34310	2	N	7920	7477	0	71
							8712	9							
06		41040 X	35565	-0-	-5475 B	-0-	164	1	28469	2	N	6302	6302	0	71
							6932	9							
*07		42408 X	33697	-0-	-8711 B	-0-	224	1	26932	3	N	5946	4670	0	64
							6541	9							
*08		42408 X	28483	-0-	-13925 B	-0-	199	1	22582	3	N	5184	5184	0	64
							5702	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012															
03		64635 X	58327	-0-	-6308 B	-0-	174	1	46724	2	N	10390	10390	0	76
							11429	9							
04		54810 X	49234	-0-	-5576 B	-0-	126	1	39681	2	N	8570	8570	0	76
							9427	9							
05		64635 X	49763	-0-	-14872 B	-0-	204	1	40315	2	N	8404	8404	0	76
							9244	9							
06		62550 X	43466	-0-	-19084 B	-0-	254	1	35293	2	N	7199	6806	0	104
							7919	9							
*07		64635 X	39644	-0-	-24991 B	-0-	196	1	32250	3	N	6544	5916	0	183
							7198	9							
*08		58342 X	36399	-0-	-21943 B	-0-	107	1	29614	3	N	6071	6071	0	183
							6678	9							

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690															
03		47616 X	32880	-0-	-14736 B	-0-	466	1	26109	2	N	5732	5732	0	25
							6305	9							
04		42390 X	30767	-0-	-11623 B	-0-	314	1	24576	2	N	5343	5343	0	25
							5877	9							
05		41695 X	31283	-0-	-10412 B	-0-	77	1	25252	2	N	5413	5413	0	25
							5954	9							
06		36870 X	27114	-0-	-9756 B	-0-	74	1	21889	2	N	4683	4683	0	25
							5151	9							
*07		34844 X	27076	-0-	-7768 B	-0-	202	1	21763	3	N	4646	4219	0	89
							5111	9							
*08		32891 X	26186	-0-	-6705 B	-0-	378	1	20795	3	N	4557	4557	0	89
							5013	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347													
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
03	29016 X	24008	-0-	-5008 B	-0-	353	1	18701	2	N	4504	4567	305
						4954	9						
04	28080 X	18881	-0-	-9199 B	-0-	284	1	14381	2	N	3833	3817	321
						4216	9						
05	29016 X	19236	-0-	-9780 B	-0-	511	1	14383	2	N	3947	3975	293
						4342	9						
06	25020 X	18552	-0-	-6468 B	-0-	481	1	13880	2	N	3810	3667	436
						4191	9						
*07	25451 X	17421	-0-	-8030 B	-0-	458	1	13282	3	N	3346	3456	326
						3681	9						
*08	23994 X	16624	-0-	-7370 B	-0-	380	1	12556	3	N	3353	3447	232
						3688	9						
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091													
03	33139 X	23976	-0-	-9163 B	-0-	21076	2	2900	9	N	2636	2570	279
04	27960 X	19459	-0-	-8501 B	-0-	17444	2	2015	9	N	1832	1844	267
05	27776 X	18682	-0-	-9094 B	-0-	16447	2	2235	9	N	2032	2011	288
06	26130 X	16413	-0-	-9717 B	-0-	14631	2	1782	9	N	1620	1633	275
*07	27001 X	15849	-0-	-11152 B	-0-	13870	3	1979	9	N	1799	1799	275
*08	23963 X	14986	-0-	-8977 B	-0-	13197	3	1789	9	N	1626	1638	263
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462													
03	86676 X	85692	-0-	-984 B	-0-	370	1	65444	2	N	18071	18071	55
						19878	9						
04	83880 X	71811	-0-	-12069 B	-0-	244	1	55374	2	N	14721	14721	55
						16193	9						
05	86676 X	83494	-0-	-3182 B	-0-	686	1	64616	2	N	16538	16222	0
						18192	9				371	1	-0-
06	83880 X	74143	-0-	-9737 B	-0-	504	1	57495	2	N	14676	14491	0
						16144	9				161	1	24
*07	85684 X	68927	-0-	-16757 B	-0-	208	1	53863	3	N	13505	12425	0
						14856	9				1080	1	24
*08	85684 X	64935	-0-	-20749 B	-0-	306	1	50671	3	N	12689	12689	0
						13958	9						24
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272													
03	62248 X	39572	-0-	-22676 B	-0-	759	1	30002	2	N	8010	7743	463
						8811	9						
04	53640 X	32610	-0-	-21030 B	-0-	688	1	24850	2	N	6429	6481	411
						7072	9						
05	49197 X	30322	-0-	-18875 B	-0-	612	1	22831	2	N	6254	6116	549
						6879	9						
06	42180 X	24693	-0-	-17487 B	-0-	389	1	18852	2	N	4956	4969	536
						5452	9						
*07	39587 X	21742	-0-	-17845 B	-0-	84	1	16877	3	N	4346	4472	410
						4781	9						
*08	39587 X	18065	-0-	-21522 B	-0-	84	1	13941	3	N	3673	3598	485
						4040	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 #: 3		RRCID -> 279668		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13759 - 19752			
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		
*03	124000 X	98419	-0-	-25581	B	-0-							
						3 1		85511	2	N	11732 11428 1	649	
						12905 9							
04	130171 X	130171	-0-	-0-	B	-0-		114715	2	N	14051 13923 1	777	
05	124000 X	119417	-0-	-4583	B	-0-		105654	2	N	12512 12820 1	469	
06	107670 X	107670	-0-	-0-	B	-0-		94884	2	N	11624 11448 1	645	
*07	124000 X	104876	-0-	-19124	B	-0-		304 1		N	11111 11308 1	448	
						12222 9							
08	124000 X	97695	-0-	-26305	B	-0-		86214	3	N	10437 10263 1	622	

WILD UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13688 - 19576			
03	112057 X	112057	-0-	-0-	B	-0-		919 1		N	13923 13418 1	880	
								15315 9					
04	101340 X	86536	-0-	-14804	B	-0-		844 1		N	9822 10103 1	599	
								10804 9					
05	104718 X	71545	-0-	-33173	B	-0-		980 1		N	8014 8206 1	407	
								8815 9					
06	101340 X	57867	-0-	-43473	B	-0-		1056 1		N	7036 6787 1	656	
								7740 9					
*07	104718 X	25443	-0-	-79275	B	-0-		750 1		N	2700 2734 1	622	
								2970 9					
*08	104718 X	44487	-0-	-60231	B	-0-		749 1		N	4542 4379 1	785	
								4996 9					

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 4		RRCID -> 280713		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13372 - 19516			
06	0	14085	-0-	14085	B	14085		262 1		N	3820 3820 0	-0-	
								4202 9					
*07	0	119110	-0-	119110	B	133195		1009 1		N	29105 27001 0	1962 1	142
								32016 9					
*08	259616 X	126421	-0-	-133195	B	-0-		2080 1		N	29387 29222 0	182 1	125
								32326 9					

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 5		RRCID -> 280714		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13350 - 19494			
06	0	18069	-0-	18069	B	18069		21 1		N	4907 4907 0	-0-	
								5398 9					
*07	0	115400	-0-	115400	B	133469		871 1		N	28843 26455 0	1977 1	411
								31727 9					
*08	244486 X	111017	-0-	-133469	B	-0-		1654 1		N	26438 23599 0	3091 1	159
								29082 9					

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 280729		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 13143		PERF.13404 - 17630			
*07	0	12215	-0-	12215	B	12215		24 1		N	3273 3273 0	-0-	
								3600 9					
*08	118128 X	105913	-0-	-12215	B	-0-		374 1		N	23356 23356 0	-0-	
								25692 9					

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 280730		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 13210		PERF.13338 - 17722			
*07	0	12052	-0-	12052	B	12052		43 1		N	3341 3341 0	-0-	
								3675 9					
*08	127582 X	115530	-0-	-12052	B	-0-		523 1		N	25859 25859 0	-0-	
								28445 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													
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	16788	-0-	16788 B	16788	11649 2	5139 9	N	4672	4672 0		-0-
*07		0	105547	-0-	105547 B	122335	75912 3	29635 9	N	26941	24769 0	1798 1	374
*08		253333 X	130998	-0-	-122335 B	-0-	96535 3	34463 9	N	31330	31330 0		374
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: RRCID -> 280856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190													
07		0	13254	-0-	13254 B	13254	202 1	9411 3	N	3310	3310 0		-0-
							3641 9						
*08		126781 X	113527	-0-	-13254 B	-0-	85471 3	28056 9	N	25505	25086 0	357 1	62
CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834													
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	135			207
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	116	193 1		130
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	85	162 1		53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	49			102
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	196	188 1		110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	111	188 1		33
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375													
03		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-			272
04		2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-			272
05		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-			272
06		450 X	51	-0-	-399 B	-0-	51 3		N	-0-			272
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272
LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020													
03		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	883 1	2986 3	N	1002	952 1		132
							1102 9						
04		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	731 1	1525 3	N	794	500 1		426
							873 9						
05		5302 X	5302	-0-	-0- B	-0-	773 1	3252 3	N	1161	1467 1		120
							1277 9						
06		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	798 1	2412 3	N	888	732 1	99 5	177
							977 9						
*07		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	894 1	2174 3	N	975	945 1		207
							1073 9						
*08		4643 X	4643	-0-	-0- B	-0-	848 1	2738 3	N	961	958 1		210
							1057 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		LANIK B		WELL #:	1H	RRCID ->	259780	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13285 - 18725
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-207861			N	-0-			38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-207861			N	-0-			38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-207861			N	-0-			38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-207861			N	-0-			38
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-207861			N	-0-			38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-207861			N	-0-			38

MUIR C		WELL #:		1H	RRCID ->	260035	COMPL. DATE			10/28/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.13030 - 18699	
03	2666 X	1976	-0-	-690 B	-0-	323	1	829	3	N	749	875	1	101
04	2580 X	2369	-0-	-211 B	-0-	350	1	1451	3	N	516	489	1	128
05	2418 X	2278	-0-	-140 B	-0-	568	9	1258	3	N	515	434	1	209
06	2257 X	2257	-0-	-0- B	-0-	453	1	1328	3	N	471	355	1	325
*07	2480 X	2450	-0-	-30 B	-0-	518	9	1500	3	N	496	706	1	115
08	2449 X	2305	-0-	-144 B	-0-	404	1	1347	3	N	474	354	1	235
						546	9							
						437	1							
						521	9							

CROW A		WELL #:		1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE			03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395 - 17773	
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-22464					N	-0-			113
04	3960 X	501	-0-	-3459 B	-22464	17	1	32	3	N	102			215
						340	4	112	9					
05	4092 X	5443	-0-	1351 B	-21113	539	1	3648	4	N	1142	1139	1	218
						1256	9							
06	3960 X	2090	-0-	-1870 B	-21113	208	1	1496	4	N	351	382	1	187
						386	9							
*07	961 X	5543	-0-	4582 B	-16531	475	1	4012	4	N	960	935	1	212
						1056	9							
08	4092 X	5490	-0-	1398 B	-15133	837	1	3310	3	N	954	951	1	215
						294	4	1049	9					

POKLUDA A		WELL #:		1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE			10/28/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650 - 19210	
03	16953 X	16953	-0-	-0- B	-0-	1065	1	14076	3	N	1647	1807	1	108
						1812	9							
04	14376 X	14376	-0-	-0- B	-0-	1365	1	11275	3	N	1578	1456	1	230
						1736	9							
05	14787 X	12579	-0-	-2208 B	-0-	913	1	10036	3	N	1482	1327	1	385
						1630	9							
06	14310 X	12449	-0-	-1861 B	-0-	762	1	10202	3	N	1350	1517	1	218
						1485	9							
*07	14787 X	12509	-0-	-2278 B	-0-	806	1	10166	3	N	1397	1355	1	260
						1537	9							
08	14787 X	11093	-0-	-3694 B	-0-	889	1	8656	3	N	1407	1480	1	187
						1548	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	1343 1	1440 3	1440 3	N	678	555 1		248
04	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	1317 1	1474 3	1474 3	N	587	663 1		172
05	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	1248 1	1260 3	1260 3	N	608	564 1		216
06	3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	1320 1	1440 3	1440 3	N	575	639 1		152
*07	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	1364 1	1441 3	1441 3	N	593	570 1		175
*08	5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	1364 1	3613 3	3613 3	N	570	570 1		175

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989													
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819													
03	3286 X	2925	-0-	-361 B	-113704	2671 3	254 9	254 9	N	231	171 1		142
04	3180 X	2728	-0-	-452 B	-113704	2502 3	226 9	226 9	N	205	179 1		168
05	3286 X	2761	-0-	-525 B	-113704	2537 3	224 9	224 9	N	204	179 1		193
06	3150 X	2700	-0-	-450 B	-113704	2491 3	209 9	209 9	N	190	188 1		195
*07	3131 X	2729	-0-	-402 B	-113704	2532 3	197 9	197 9	N	179	182 1		192
08	2914 X	2710	-0-	-204 B	-113704	2514 3	196 9	196 9	N	178	122 1		248

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673													
03	4433 X	3357	-0-	-1076 B	-0-	1222 1	1754 3	1754 3	N	346	329 1		168
04	4500 X	3138	-0-	-1362 B	-0-	1199 1	1597 3	1597 3	N	311	333 1		146
05	4650 X	3241	-0-	-1409 B	-0-	1215 1	1667 3	1667 3	N	326	346 1		126
06	3360 X	3094	-0-	-266 B	-0-	1187 1	1573 3	1573 3	N	304	179 1		251
*07	3348 X	3343	-0-	-5 B	-0-	1230 1	1784 3	1784 3	N	299	349 1		201
08	3348 X	2808	-0-	-540 B	-0-	1226 1	1249 3	1249 3	N	303	183 1		321

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629													
03	7489 X	7489	-0-	-0- B	-0-	5954 3	1535 9	1535 9	N	1395	1520 1		152
04	6899 X	6899	-0-	-0- B	-0-	5394 3	1505 9	1505 9	N	1368	1112 1		408
05	7114 X	7114	-0-	-0- B	-0-	5707 3	1407 9	1407 9	N	1279	1120 1		567
06	6830 X	6830	-0-	-0- B	-0-	5492 3	1338 9	1338 9	N	1216	1291 1		492
*07	6676 X	6676	-0-	-0- B	-0-	5339 3	1337 9	1337 9	N	1215	1299 1		408
08	6138 X	6097	-0-	-41 B	-0-	4775 3	1322 9	1322 9	N	1202	1450 1		160

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378									
ORMAND A		WELL #: 1H		RRCID -> 263749		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220			
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	
03	3627 X	2550	-0-	-1077 B	-0-	1238 1	1189 3	N	112	171 1	69
04	3420 X	2543	-0-	-877 B	-0-	1152 1	1282 3	N	99		168
05	3224 X	2806	-0-	-418 B	-0-	1236 1	1461 3	N	99	189 1	78
06	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	1200 1	1382 3	N	88		166
*07	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	1240 1	1481 3	N	90	178 1	78
08	2821 X	2546	-0-	-275 B	-0-	1233 1	1214 3	N	90		168

MARIE A		WELL #: 1H		RRCID -> 263750		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674			
03	12338 X	11361	-0-	-977 B	-1419	1052 1	9620 3	N	626	561 1	298
04	11280 X	10376	-0-	-904 B	-1419	1014 1	8738 3	N	567	547 1	318
05	10788 X	10202	-0-	-586 B	-1419	1054 1	8543 3	N	550	555 1	313
06	11160 X	9064	-0-	-2096 B	-1419	1018 1	7493 3	N	503	538 1	278
*07	11346 X	9095	-0-	-2251 B	-1419	1054 1	7532 3	N	463	536 1	205
08	11346 X	8753	-0-	-2593 B	-1419	1054 1	7197 3	N	456	356 1	305

RAYES A		WELL #: 1H		RRCID -> 263754		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497			
03	620 X	315	-0-	-305 B	-0-	9 1	154 3	N	138		195
04	600 X	529	-0-	-71 B	-0-	152 1	266 3	N	190	178 1	207
05	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	209 1	595 3	N	202	185 1	224
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	66 1	384 3	N	135	191 1	168
*07	620 N	359	-0-	-261 B	-0-	222 1	156 3	N	146	189 1	125
*08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	50 1	613 3	N	201	193 1	133

WILLIAMS A		WELL #: 1H		RRCID -> 263755		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053			
03	3193 X	2780	-0-	-413 B	-0-	203 1	2114 3	N	421	356 1	268
04	3090 X	2135	-0-	-955 B	-0-	463 1	166 9	N	151	326 1	93
05	3007 X	2634	-0-	-373 B	-0-	1969 3	602 9	N	547	520 1	120
06	2760 X	1959	-0-	-801 B	-0-	2032 3	420 9	N	382	330 1	172
*07	2790 X	2128	-0-	-662 B	-0-	1539 3	400 9	N	364	316 1	220
08	2790 X	2284	-0-	-506 B	-0-	1728 3	1767 3	N	364	344 1	240

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEPHANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230														
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	
03	2170 N	1582	-0-	-588 B	-0-	702	1	603	3	N	252	345	1	100
04	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	277	9	690	1	N	334	179	1	255
05	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	367	9	698	1	N	336	344	1	247
06	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	370	9	690	1	N	307	381	1	173
*07	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	338	9	713	1	N	247	378	1	42
*08	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	272	9	713	1	N	242	189	1	95
						266	9							
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
03	3472 X	2249	-0-	-1223 B	-0-	425	1	1091	3	N	666	688	1	98
04	3240 X	2100	-0-	-1140 B	-0-	733	9	498	1	N	429	362	1	165
05	3689 X	2380	-0-	-1309 B	-0-	472	9	506	1	N	482	535	1	112
06	3570 X	2099	-0-	-1471 B	-0-	530	9	454	1	N	433	343	1	202
*07	2263 X	1929	-0-	-334 B	-0-	476	9	448	1	N	427	367	1	262
08	2263 X	1875	-0-	-388 B	-0-	470	9	449	1	N	425	546	1	141
						468	9							
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
03	0 Z	2715	-0-	2715 B	32179	104	1	2240	3	N	337	260	1	125
04	0 Z	2505	-0-	2505 B	34684	371	9	96	1	N	286	326	1	85
05	0 Z	2870	-0-	2870 B	37554	315	9	147	1	N	311	309	1	87
06	0 Z	2759	-0-	2759 B	40313	342	9	150	1	N	267	176	1	178
*07	0 Z	1592	-0-	1592 B	41905	294	9	93	1	N	210	318	1	70
08	0 Z	2396	-0-	2396 B	44301	231	9	112	1	N	228	170	1	128
						251	9							
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
03	5882 X	5882	-0-	-0- B	-0-	33	1	4539	3	N	1191	1250	1	203
04	4501 X	4501	-0-	-0- B	-0-	1310	9	3541	3	N	873	894	1	182
05	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	3342	3	831	9	N	755	705	1	232
06	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	2385	3	724	9	N	658	522	1	368
*07	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2241	3	737	9	N	670	715	1	323
*08	2913 X	2913	-0-	-0- B	-0-	2209	3	704	9	N	640	535	1	428

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														
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	5758 X	5758	-0-	-0- B	-0-	442	1	4867	3	N	408	438	1	135
						449	9							
04	4590 X	2749	-0-	-1841 B	-0-	312	1	2184	3	N	230	153	1	212
						253	9							
05	4743 X	1972	-0-	-2771 B	-0-	282	1	1486	3	N	185	145	1	252
						204	9							
06	4590 X	3597	-0-	-993 B	-0-	419	1	2911	3	N	243	360	1	135
						267	9							
*07	4743 X	710	-0-	-4033 B	-0-	199	1	439	3	N	65			200
						72	9							
*08	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	507	1	4633	3	N	461	361	1	300
						507	9							

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
03	2852 X	2483	-0-	-369 B	-0-	1830	3	653	9	N	594	554	1	208
04	2760 X	2573	-0-	-187 B	-0-	1802	3	771	9	N	701	220	0	178
05	2852 X	2324	-0-	-528 B	-0-	1729	3	595	9	N	541	359	1	360
06	2760 X	1947	-0-	-813 B	-0-	1402	3	545	9	N	495	595	1	260
*07	2480 X	1878	-0-	-602 B	-0-	1368	3	510	9	N	464	571	1	153
08	2666 X	1425	-0-	-1241 B	-0-	982	3	443	9	N	403	379	1	177

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
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							
05	4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	527	1	3309	4	N	310	356	1	234
						341	9							
06	4500 X	3523	-0-	-977 B	-0-	510	1	2739	4	N	249	370	1	113
						274	9							
*07	4650 X	3195	-0-	-1455 B	-0-	527	1	2419	4	N	226	182	1	157
						249	9							
08	4650 X	1447	-0-	-3203 B	-0-	512	1	840	4	N	86			243
						95	9							

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968														
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							
05	T. A.	5049	-0-	5049 B	15320	899	1	3610	4	N	491	569	1	107
						540	9							
06	19878 X	4558	-0-	-15320 B	-0-	833	1	3256	4	N	426	373	1	160
						469	9							
*07	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	899	1	1844	3	N	437	384	1	213
						1335	4	481	9					
08	5549 X	4078	-0-	-1471 B	-0-	852	1	2848	3	N	344	345	1	212
						378	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

03		5146 X	3871	-0-	-1275 B	-0-	1054	1	2522	3	N	268	179 1	206
							295	9						
04		4980 X	3851	-0-	-1129 B	-0-	1317	1	2350	3	N	167	327 1	46
							184	9						
05		3875 X	3151	-0-	-724 B	-0-	1071	1	1928	3	N	138		184
							152	9						
06		3540 X	1957	-0-	-1583 B	-0-	836	1	1053	3	N	62	167 1	79
							68	9						
*07		3999 X	3351	-0-	-648 B	-0-	1202	1	1970	3	N	163	168 1	74
							179	9						
08		3968 X	2094	-0-	-1874 B	-0-	736	1	1217	3	N	128		202
							141	9						

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531														
03		3441 X	2952	-0-	-489 B	-0-	243	1	2560	3	N	135	177 1	183
							149	9						
04		3810 X	2426	-0-	-1384 B	-0-	278	1	2013	3	N	123	153 1	153
							135	9						
05		4402 X	2403	-0-	-1999 B	-0-	336	1	1929	3	N	125		278
							138	9						
06		4230 X	2147	-0-	-2083 B	-0-	259	1	1770	3	N	107	178 1	207
							118	9						
*07		4371 X	2212	-0-	-2159 B	-0-	492	1	1590	3	N	118		325
							130	9						
08		2945 X	2194	-0-	-751 B	-0-	226	1	1832	3	N	124	183 1	266
							136	9						

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
03	0	Z	2423	-0-	2423 B	29128	2181	3	242	9	N	220	193 1	230
04	0	Z	2166	-0-	2166 B	31294	1959	3	207	9	N	188	183 1	235
05	0	W	2127	-0-	2127 B	33421	1901	3	226	9	N	205	185 1	255
06	0	W	2149	-0-	2149 B	35570	1945	3	204	9	N	185	192 1	248
*07	0	W	2161	-0-	2161 B	37731	1961	3	200	9	N	182	192 1	238
08	0	W	1952	-0-	1952 B	39683	1767	3	185	9	N	168	178 1	228

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
03		6665 X	4745	-0-	-1920 B	-0-	333	1	3410	3	N	911	1073 1	80
							1002	9						
04		4770 X	4623	-0-	-147 B	-0-	328	1	3320	3	N	886	889 1	77
							975	9						
05		4898 X	4558	-0-	-340 B	-0-	331	1	3253	3	N	885	700 1	262
							974	9						
06		4740 X	4347	-0-	-393 B	-0-	319	1	3128	3	N	818	895 1	185
							900	9						
*07		4805 X	4172	-0-	-633 B	-0-	321	1	2970	3	N	801	734 1	252
							881	9						
08		4774 X	3830	-0-	-944 B	-0-	260	1	2604	3	N	878	923 1	207
							966	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
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

03		17081 X	4428	-0-	-12653 B	-0-	211	1	3215	3	N	1101	1246 1	178
							1211	9						
04		16530 X	8241	-0-	-8289 B	-0-	364	1	6023	3	N	1685	1466 1	397
							1854	9						
05		17081 X	5546	-0-	-11535 B	-0-	410	1	3874	3	N	1147	1114 1	430
							1262	9						
*06		16530 X	3694	-0-	-12836 B	-0-	394	1	2445	3	N	777	889 1	318
							855	9						
*07		10571 X	2865	-0-	-7706 B	-0-	447	1	1758	3	N	600	773 1	145
							660	9						
08		8525 X	2524	-0-	-6001 B	-0-	475	1	1425	3	N	567	484 1	228
							624	9						

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
03		6200 X	4256	-0-	-1944 B	-0-	386	1	2961	3	N	826	898 1	165
							909	9						
04		6000 X	3840	-0-	-2160 B	-0-	373	1	2567	3	N	818	733 1	250
							900	9						
05		6200 X	4495	-0-	-1705 B	-0-	412	1	3096	3	N	897	724 1	423
							987	9						
06		4920 X	4493	-0-	-427 B	-0-	403	1	3159	3	N	846	1136 1	133
							931	9						
*07		5084 X	4992	-0-	-92 B	-0-	268	1	3835	3	N	808	754 1	187
							889	9						
*08		9134 X	9134	-0-	-0- B	-0-	425	1	6967	3	N	1584	1499 1	272
							1742	9						

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-		127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
03		2480 X	1241	-0-	-1239 B	-0-	291	1	686	3	N	240	109 1	266
							264	9						
04		1950 X	493	-0-	-1457 B	-0-	215	1	24	3	N	231	349 1	148
							254	9						
05		1736 X	953	-0-	-783 B	-0-	260	1	456	3	N	215	173 1	190
							237	9						
06		1680 X	815	-0-	-865 B	-0-	223	1	363	3	N	208	177 1	221
							229	9						
*07		1395 X	1262	-0-	-133 B	-0-	324	1	700	3	N	216	182 1	255
							238	9						
*08		1286 X	1286	-0-	-0- B	-0-	338	1	719	3	N	208	172 1	291
							229	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	13776	PERF.13773	- 19233	
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
03	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	493 1	788 9	3902 3	N	716	621 1		265
04	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	451 1	549 9	2814 3	N	499	549 1		215
05	4208 X	4208	-0-	-0- B	-0-	447 1	649 9	3112 3	N	590	547 1		258
06	4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	411 1	835 9	3627 3	N	759	762 1		255
*07	14061 X	14061	-0-	-0- B	-0-	690 1	2003 9	11368 3	N	1821	1881 1		195
*08	12427 X	12427	-0-	-0- B	-0-	610 1	1840 9	9977 3	N	1673	1658 1		210

CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	265196	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13656	PERF.13484	- 17626	
03	9300 X	5889	-0-	-3411 B	-0-	12 1	884 9	4993 3	N	804	748 1		218
04	9000 X	4601	-0-	-4399 B	-0-	135 1	679 9	3787 3	N	617	553 1		282
05	9300 X	7965	-0-	-1335 B	-0-	634 1	1044 9	6287 3	N	949	764 1		467
06	11693 X	11693	-0-	-0- B	-0-	569 1	1694 9	9430 3	N	1540	1717 1		290
*07	10623 X	10623	-0-	-0- B	-0-	546 1	1332 9	8745 3	N	1211	1326 1		175
*08	11015 X	11015	-0-	-0- B	-0-	557 1	1529 9	8929 3	N	1390	1298 1		267

OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13563	- 18289	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54				N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54				N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54				N	-0-			81
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54				N	-0-			81

STRENK A		WELL #:		1H	RRCID ->	265469	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	13152	PERF.13399	- 17904	
03	16461 X	3220	-0-	-13241 B	-0-	449 1	795 9	1976 3	N	723	668 1		257
04	15930 X	1269	-0-	-14661 B	-0-	67 1	366 9	836 3	N	333	172 1		418
05	16461 X	1753	-0-	-14708 B	-0-	135 1	386 9	1232 3	N	351	541 1		228
06	14400 X	-0-	-0-	-14400 B	-0-				N	-0-			228
*07	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-				N	-0-			228
08	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-				N	-0-			228

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1354 1	283 9	N	N	257	180 1	202	
04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1320 1	271 9	N	N	246	348 1	100	
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1361 1	273 9	N	N	248	178 1	170	
06	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	1273 1	605 3	N	N	553	541 1	182	
						608 9							
*07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	1364 1	22 3	N	N	622	704 1	100	
						684 9							
*08	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1360 1	10 3	N	N	543	353 1	290	
						597 9							

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-		110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-		110
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-		110

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

03	14477 X	10413	-0-	-4064 B	-0-	213 1	8752 3	N	N	1316	1219 1	112
						1448 9						
04	13860 X	12510	-0-	-1350 B	-0-	10817 3	1693 9	N	N	1539	1518 1	133
05	12740 X	12740	-0-	-0- B	-0-	11155 3	1585 9	N	N	1441	1319 1	255
06	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	11989 3	1420 9	N	N	1291	1323 1	223
*07	12927 X	6845	-0-	-6082 B	-0-	2 1	6039 3	N	N	731	558 1	193 5
						804 9						
08	12927 X	9760	-0-	-3167 B	-0-	8645 3	1115 9	N	N	1014	949 1	268

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

03	7657 X	6423	-0-	-1234 B	-0-	6200 3	223 9	N	N	203	183 1	180
04	7410 X	6232	-0-	-1178 B	-0-	6017 3	215 9	N	N	195	178 1	197
05	7533 X	6380	-0-	-1153 B	-0-	6176 3	204 9	N	N	185	174 1	208
06	6510 X	6071	-0-	-439 B	-0-	5877 3	194 9	N	N	176	194 1	190
*07	6520 X	6520	-0-	-0- B	-0-	6309 3	211 9	N	N	192	189 1	193
08	6448 X	5903	-0-	-545 B	-0-	5716 3	187 9	N	N	170	281 1	82

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

03	2666 X	1876	-0-	-790 B	-0-	193 1	1254 3	N	N	390	462 1	80
						429 9						
04	1830 X	1656	-0-	-174 B	-0-	170 1	1095 3	N	N	355	363 1	72
						391 9						
05	1953 X	1699	-0-	-254 B	-0-	165 1	1134 3	N	N	364	186 1	250
						400 9						
06	1950 X	1949	-0-	-1 B	-0-	162 1	1330 3	N	N	415	368 1	297
						457 9						
*07	2015 X	1636	-0-	-379 B	-0-	162 1	1055 3	N	N	381	536 1	142
						419 9						
08	1891 X	1493	-0-	-398 B	-0-	162 1	927 3	N	N	367	359 1	150
						404 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	-		16979					
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
03	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	373	1	2315	4	N	209	183	1		161
04	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	474	1	1791	4	N	147	179	1		129
05	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	530	1	2255	4	N	172	182	1		119
06	2820 X	2484	-0-	-336 B	-0-	510	1	1811	4	N	148				267
*07	2914 X	2387	-0-	-527 B	-0-	721	1	835	3	N	155	175	1		247
*08	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	660	4	2141	3	N	138	178	1		207
MIGURA B		WELL #: 1H		RRCID -> 266757	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 13502	PERF.13702	-		16570					
03	9517 X	160	-0-	-9357 B	-0-	121	3	39	9	N	35				67
04	9210 X	5775	-0-	-3435 B	-0-	290	1	4365	3	N	1018	880	1		205
05	9517 X	8334	-0-	-1183 B	-0-	646	1	6324	3	N	1240	1258	1		187
06	9000 X	8050	-0-	-950 B	-0-	593	1	6223	3	N	1122	1076	1		233
*07	8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	527	1	6850	3	N	1141	1117	1		257
08	8339 X	7953	-0-	-386 B	-0-	1255	9	6141	3	N	1053	1125	1		185
GAIDA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266759	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 13614	PERF.13683	-		18265					
03	21545 X	9365	-0-	-12180 B	-0-	8320	3	1045	9	N	950	922	1		163
04	11730 X	9275	-0-	-2455 B	-0-	8245	3	1030	9	N	936	942	1		157
05	16606 X	16606	-0-	-0- B	-0-	14993	3	1613	9	N	1466	1476	1		147
06	14255 X	14255	-0-	-0- B	-0-	2	1	12949	3	N	1185	1125	1		207
*07	14022 X	14022	-0-	-0- B	-0-	1304	9	12695	3	N	1205	1309	1		103
08	16647 X	12799	-0-	-3848 B	-0-	1326	9	11550	3	N	1135	1070	1		168
P. FRISBIE A		WELL #: 1H		RRCID -> 266782	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 13321	PERF.13434	-		17675					
03	8649 X	6930	-0-	-1719 B	-0-	642	1	4933	3	N	1232	1280	1		95
04	8070 X	6591	-0-	-1479 B	-0-	1355	9	4778	3	N	1138	1125	1		108
05	7843 X	6606	-0-	-1237 B	-0-	561	1	4722	3	N	1146	937	1		317
06	6930 X	6082	-0-	-848 B	-0-	1252	9	4345	3	N	1056	1258	1		115
*07	6975 X	6061	-0-	-914 B	-0-	623	1	4206	3	N	1061	1063	1		113
08	6944 X	5293	-0-	-1651 B	-0-	1261	9	3492	3	N	1079	905	1		287

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325														
M O	ALLOW 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

03	9207 X	8027	-0-	-1180 B	-0-	1362	1	6345	3	N	291	178	1	300
						320	9							
04	7830 X	7287	-0-	-543 B	-0-	1320	1	5703	3	N	240	350	1	190
						264	9							
05	7626 X	6866	-0-	-760 B	-0-	1280	1	5327	3	N	235	188	1	237
						259	9							
06	7680 X	6701	-0-	-979 B	-0-	1320	1	5106	3	N	250	302	1	185
						275	9							
*07	8029 X	6644	-0-	-1385 B	-0-	1362	1	5018	3	N	240	305	1	120
						264	9							
08	8029 X	6357	-0-	-1672 B	-0-	1364	1	4742	3	N	228	188	1	160
						251	9							

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
03	17701 X	-0-	-0-	-17701 B	-0-					N	-0-			93
04	15390 X	9727	-0-	-5663 B	-0-	305	1	8651	3	N	701	369	1	425
						771	9							
05	15500 X	12734	-0-	-2766 B	-0-	594	1	11185	3	N	868	1090	1	203
						955	9							
06	13110 X	12130	-0-	-980 B	-0-	641	1	10675	3	N	740	768	1	175
						814	9							
*07	11207 X	11207	-0-	-0- B	-0-	599	1	9743	3	N	786	743	1	218
						865	9							
08	12741 X	9264	-0-	-3477 B	-0-	704	1	7858	3	N	638	756	1	100
						702	9							

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
03	16609 X	16609	-0-	-0- B	-0-	792	1	14835	3	N	893	910	1	270
						982	9							
04	15390 X	15203	-0-	-187 B	-0-	1257	1	13184	3	N	693	738	1	225
						762	9							
05	15903 X	15109	-0-	-794 B	-0-	1585	1	12759	3	N	695	691	1	229
						765	9							
06	15390 X	13415	-0-	-1975 B	-0-	1501	1	11219	3	N	632	737	1	124
						695	9							
*07	15903 X	13259	-0-	-2644 B	-0-	1543	1	11002	3	N	649	558	1	215
						714	9							
08	15903 X	12407	-0-	-3496 B	-0-	520	1	11221	3	N	605	529	1	291
						666	9							

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
03	2666 X	2499	-0-	-167 B	-0-	527	1	1596	3	N	342	374	1	120
						376	9							
04	2580 X	2464	-0-	-116 B	-0-	510	1	1602	3	N	320	360	1	80
						352	9							
05	2666 X	2578	-0-	-88 B	-0-	527	1	1690	3	N	328	188	1	220
						361	9							
06	2550 X	2519	-0-	-31 B	-0-	510	1	1676	3	N	303	378	1	145
						333	9							
*07	2575 X	2575	-0-	-0- B	-0-	507	1	1745	3	N	294	347	1	92
						323	9							
*08	2641 X	2641	-0-	-0- B	-0-	527	1	1770	3	N	313	173	1	232
						344	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180												
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

03	5115 X	3985	-0-	-1130 B	-0-	1343 1	2404 3	N	216	135 1		213
						238 9						
04	4320 X	4007	-0-	-313 B	-0-	1317 1	2462 3	N	207	163 1		257
						228 9						
05	4464 X	4097	-0-	-367 B	-0-	1364 1	2340 3	N	357	357 1		257
						393 9						
06	4320 X	3805	-0-	-515 B	-0-	1320 1	2120 3	N	332	364 1		225
						365 9						
*07	4309 X	3939	-0-	-370 B	-0-	1364 1	2215 3	N	327	362 1		190
						360 9						
08	4154 X	3796	-0-	-358 B	-0-	1361 1	2073 3	N	329	181 1		338
						362 9						

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111												
03	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	471 1	2825 3	N	563	537 1		281
						619 9						
04	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	437 1	2641 3	N	512	575 1		218
						563 9						
05	3872 X	3872	-0-	-0- B	-0-	467 1	2844 3	N	510	550 1		178
						561 9						
06	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	528 1	3030 3	N	487	562 1		103
						536 9						
*07	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	509 1	2885 3	N	474	349 1		228
						521 9						
*08	3547 X	3547	-0-	-0- B	-0-	446 1	2603 3	N	453	543 1		138
						498 9						

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668												
03	2356 X	1778	-0-	-578 B	-0-	190 1	1168 3	N	382	520 1		195
						420 9						
04	1800 X	1777	-0-	-23 B	-0-	187 1	1199 3	N	355	361 1		189
						391 9						
05	1907 X	1907	-0-	-0- B	-0-	186 1	1332 3	N	354	365 1		178
						389 9						
06	1770 X	1326	-0-	-444 B	-0-	166 1	800 3	N	327	187 1		318
						360 9						
*07	1829 X	1740	-0-	-89 B	-0-	209 1	1145 3	N	351	359 1		310
						386 9						
*08	1938 X	1938	-0-	-0- B	-0-	244 1	1316 3	N	344	365 1		289
						378 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009														
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	

03	8870 X	8870	-0-	-0- B	-0-	442	1	6913	3	N	1377	1295	1	163
						1515	9							
04	7928 X	7928	-0-	-0- B	-0-	629	1	5938	3	N	1237	1132	1	268
						1361	9							
05	7543 X	7543	-0-	-0- B	-0-	497	1	5715	3	N	1210	1287	1	191
						1331	9							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			191
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			191
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			191
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014														

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
03	1240 N	692	-0-	-548 B	-0-	258	1	399	4	N	32			198
						35	9							
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	720	1	33	9	N	30			228
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	713	1	14	9	N	13			241
06	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	736	1	28	9	N	25	145	1	121
*07	775 N	695	-0-	-80 B	-0-	637	1	24	3	N	31			152
						34	9							
*08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	753	1	71	3	N	35			187
						39	9							

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
03	15414 X	15414	-0-	-0- B	-0-	501	1	13296	3	N	1470	1458	1	137
						1617	9							
04	13035 X	13035	-0-	-0- B	-0-	455	1	11229	3	N	1228	1068	1	297
						1351	9							
05	12156 X	12156	-0-	-0- B	-0-	464	1	10406	3	N	1169	1303	1	163
						1286	9							
06	14820 X	9613	-0-	-5207 B	-0-	391	1	8141	3	N	983	811	1	335
						1081	9							
*07	15407 X	6492	-0-	-8915 B	-0-	368	1	5362	3	N	693	705	1	323
						762	9							
08	15407 X	3522	-0-	-11885 B	-0-	339	1	2737	3	N	405	540	1	188
						446	9							

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225														
03	10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			103
04	10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			103
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
03	13206 X	11563	-0-	-1643 B	-0-	481	1	10577	3	N	459	562	1	155
						505	9							
04	12780 X	10624	-0-	-2156 B	-0-	525	1	9620	3	N	435	327	1	263
						479	9							
05	13206 X	10823	-0-	-2383 B	-0-	494	1	9889	3	N	400	566	1	97
						440	9							
06	11250 X	9480	-0-	-1770 B	-0-	401	1	8670	3	N	372	354	1	115
						409	9							
*07	11563 X	6586	-0-	-4977 B	-0-	6265	3	321	9	N	292	185	1	222
08	11563 X	5112	-0-	-6451 B	-0-	4864	3	248	9	N	225	180	1	267

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
IBROM B		WELL #:		1H	RRCID -> 268020	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 13364	PERF.13863	- 17951				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		11780 X	5973	-0-	-5807 B	-0-	876 1	4143 3	N	867	847 1		225
							954 9						
04		9450 X	5095	-0-	-4355 B	-0-	762 1	3685 3	N	589	731 1		83
							648 9						
05		8122 X	4812	-0-	-3310 B	-0-	514 1	3656 3	N	584	539 1		128
							642 9						
06		6900 X	4491	-0-	-2409 B	-0-	392 1	3527 3	N	520	363 1		285
							572 9						
*07		6200 X	4928	-0-	-1272 B	-0-	449 1	3722 3	N	688	880 1		93
							757 9						
08		5983 X	4612	-0-	-1371 B	-0-	432 1	3586 3	N	540	365 1		268
							594 9						

MOC B		WELL #:		1H	RRCID -> 268024	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL DEPTH 13794	PERF.14094	- 18190				
03		6727 X	5612	-0-	-1115 B	-0-	662 1	4668 3	N	256	188 1		210
							282 9						
04		6510 X	4082	-0-	-2428 B	-0-	651 1	3247 3	N	167	179 1		198
							184 9						
05		6727 X	4695	-0-	-2032 B	-0-	630 1	3883 3	N	165	190 1		173
							182 9						
06		5430 X	4301	-0-	-1129 B	-0-	491 1	3677 3	N	121	181 1		113
							133 9						
*07		5611 X	3405	-0-	-2206 B	-0-	268 1	2984 3	N	139	189 1		63
							153 9						
08		5611 X	4895	-0-	-716 B	-0-	4622 3	273 9	N	248	176 1		135

SCHROEDER A		WELL #:		1H	RRCID -> 268026	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 13282	PERF.13400	- 18460				
03		5487 X	5118	-0-	-369 B	-0-	1364 1	3185 3	N	517	537 1		213
							569 9						
04		5340 X	5084	-0-	-256 B	-0-	1317 1	3250 3	N	470	548 1		135
							517 9						
05		5518 X	5338	-0-	-180 B	-0-	1362 1	3472 3	N	458	356 1		237
							504 9						
06		4920 X	4507	-0-	-413 B	-0-	1318 1	2753 3	N	396	538 1		95
							436 9						
*07		5208 X	4966	-0-	-242 B	-0-	1364 1	3133 3	N	426	368 1		153
							469 9						
08		5332 X	4640	-0-	-692 B	-0-	1358 1	2847 3	N	395	356 1		192
							435 9						

M. CUSACK B		WELL #:		1H	RRCID -> 268027	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 13586	PERF.13623	- 17483				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
08		14B2 EXT	-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				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			68

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 268030		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		17 N	17 -0- -0- B	-0-	17	1	N	-0-	117
04		30 N	-0- -0- -30 B	-0-			N	-0-	117
05		0 N	-0- -0- -0- B	-0-			N	-0-	117
06		30 N	-0- -0- -30 B	-0-			N	-0-	117
*07		182 N	-0- -0- -0- B	-0-	43	1	N	-0-	117
08		0 N	-0- -0- -0- B	-0-			N	-0-	117

MOC A		WELL #: 1H		RRCID -> 268536		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494	
03		6079 X	6079 -0- -0- B	-0-	611	1	N	426	207
					469	9			
04		26887 X	26887 -0- -0- B	-0-	51	1	N	1740	273
					1914	9			
05		22108 X	22108 -0- -0- B	-0-	20584	3	N	1385	385
06		18593 X	18593 -0- -0- B	-0-	17338	3	N	1141	235
*07		17120 X	17120 -0- -0- B	-0-	2	1	N	1109	247
					1220	9			
*08		16150 X	16150 -0- -0- B	-0-	14970	3	N	1073	245

H SISTERS B		WELL #: 1H		RRCID -> 268544		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223	
03		186 X	181 -0- -5 B	-0-	128	3	N	48	200
04		211 X	211 -0- -0- B	-0-	164	3	N	43	73
05		279 X	52 -0- -227 B	-0-	44	3	N	7	80
06		330 X	60 -0- -270 B	-0-	54	3	N	5	85
*07		341 X	45 -0- -296 B	-0-	37	3	N	7	92
08		217 X	-0- -0- -217 B	-0-			N	181	92

D. BOOTHE A		WELL #: 1H		RRCID -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901	
03		4216 X	3537 -0- -679 B	-0-	1201	1	N	121	55
					133	9			
04		4110 X	3259 -0- -851 B	-0-	1200	1	N	435	117
					479	9			
05		4247 X	1973 -0- -2274 B	-0-	1235	1	N	183	112
					201	9			
06		4512 X	4512 -0- -0- B	-0-	1177	1	N	310	235
					341	9			
*07		4028 X	4028 -0- -0- B	-0-	1240	1	N	291	162
					320	9			
*08		4078 X	4078 -0- -0- B	-0-	1240	1	N	282	73
					310	9			

D. WARZECHA A		WELL #: 1H		RRCID -> 268555		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220	
03		341 X	113 -0- -228 B	-0-	113	3	N	-0-	177
04		360 X	137 -0- -223 B	-0-	137	3	N	-0-	177
05		279 X	6 -0- -273 B	-0-	6	3	N	-0-	177
06		240 X	-0- -0- -240 B	-0-			N	-0-	177
*07		124 X	-0- -0- -124 B	-0-			N	-0-	177
08		155 X	-0- -0- -155 B	-0-			N	-0-	177

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 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	
03		6014 X	5004	-0-	-1010 B	-0-	287	1	3625	3	N	993	894	1	272
							1092	9							
04		5640 X	4526	-0-	-1114 B	-0-	330	1	3178	3	N	925	1069	1	128
							1018	9							
05		5828 X	4566	-0-	-1262 B	-0-	356	1	3162	3	N	953	681	1	400
							1048	9							
06		4980 X	4499	-0-	-481 B	-0-	344	1	3181	3	N	885	1060	1	225
							974	9							
*07		5084 X	4566	-0-	-518 B	-0-	346	1	3266	3	N	867	880	1	212
							954	9							
08		4991 X	4894	-0-	-97 B	-0-	338	1	3602	3	N	867	719	1	360
							954	9							

BIG OAK A				WELL #:	1H	RRCID ->	269044	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12961 -	17089		
03		3286 X	2889	-0-	-397 B	-0-	881	1	1317	3	N	628	711	1	232
							691	9							
04		3120 X	2810	-0-	-310 B	-0-	864	1	1298	3	N	589	524	1	297
							648	9							
05		3224 X	2222	-0-	-1002 B	-0-	808	1	875	3	N	490	520	1	267
							539	9							
06		2970 X	2238	-0-	-732 B	-0-	910	1	814	3	N	467	526	1	208
							514	9							
*07		3038 X	938	-0-	-2100 B	-0-	822	1	116	9	N	105			313
							802	1	569	3	N	169	169	1	313
08		2914 X	1557	-0-	-1357 B	-0-	186	9							

HANSEN A				WELL #:	1H	RRCID ->	270648	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12838 -	18768		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67

MUIR D				WELL #:	4H	RRCID ->	270725	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	13013	PERF.13002 -	19281		
03		9393 X	5511	-0-	-3882 B	-0-	727	1	2677	3	N	1915	1875	1	136
							2107	9							
04		9090 X	4639	-0-	-4451 B	-0-	564	1	2097	3	N	1798	1839	1	95
							1978	9							
05		9145 X	3827	-0-	-5318 B	-0-	523	1	1551	3	N	1594	1581	1	108
							1753	9							
06		7890 X	3411	-0-	-4479 B	-0-	605	1	1186	3	N	1473	1333	1	248
							1620	9							
*07		6169 X	2701	-0-	-3468 B	-0-	460	1	848	3	N	1266	1424	1	90
							1393	9							
08		5518 X	3654	-0-	-1864 B	-0-	463	1	1755	3	N	1305	1271	1	124
							1436	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12870	- 16843	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2542 X	2123	-0-	-419 B	-0-	40	1	1173	3	N	827	873	1	133
						910	9							
04	2460 X	2300	-0-	-160 B	-0-	92	1	1024	3	N	1076	945	1	260
						1184	9					4	8	
05	3317 X	2324	-0-	-993 B	-0-	144	1	730	3	N	1318	1350	1	225
						1450	9					3	8	
06	3210 X	2029	-0-	-1181 B	-0-	139	1	775	3	N	1014	1034	1	204
						1115	9					1	8	
07	3317 X	2378	-0-	-939 B	-0-	148	1	810	3	N	1291	1190	1	301
						1420	9					4	8	
08	2387 X	2354	-0-	-33 B	-0-	147	1	795	3	N	1284	1294	1	289
						1412	9					2	8	

MARATHON OIL EF LLC				525398										
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	15357	- 18559	
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
05	4743 X	3639	-0-	-1104 B	-0-	3639	3			Y	-0-			139
06	4707 X	4707	-0-	-0- B	-0-	3942	3	765	9	Y	695	722	1	134
07	4743 X	-0-	-0-	-4743 B	-0-					Y	-0-			134
*08	5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	4692	3	1125	9	Y	1023	1023	1	134

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	14600	- 17615	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

COLMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.	14272	- 19196	
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
05	8773 X	7436	-0-	-1337 B	-0-	7436	3			Y	-0-			74
06	9780 X	7837	-0-	-1943 B	-0-	7746	3	91	9	Y	83	88	1	16
07	10106 X	7858	-0-	-2248 B	-0-	7858	3			Y	-0-			16
08	10106 X	8409	-0-	-1697 B	-0-	8267	3	142	9	Y	129	129	1	16

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.	14346	- 20043	
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
05	7316 X	6030	-0-	-1286 B	-0-	6030	3			Y	-0-			50
06	7800 X	6380	-0-	-1420 B	-0-	6140	3	240	9	Y	218	202	1	42
07	8060 X	6519	-0-	-1541 B	-0-	6519	3			Y	-0-			42
08	8060 X	7019	-0-	-1041 B	-0-	6812	3	207	9	Y	188	188	1	42

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.	14356	- 18947	
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
05	6448 X	3646	-0-	-2802 B	-0-	3646	3			Y	-0-			35
06	6240 X	4588	-0-	-1652 B	-0-	3966	3	622	9	Y	565	549	2	109
07	5084 X	3801	-0-	-1283 B	-0-	3801	3			Y	-0-			109
08	5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	4221	3	634	9	Y	576	576	2	109

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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	8184 X	6114	-0-	-2070 B	-0-	6114	3			Y	-0-					1
06	8040 X	6462	-0-	-1578 B	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
07	8308 X	6705	-0-	-1603 B	-0-	6705	3			Y	-0-					-0-
08	8308 X	6956	-0-	-1352 B	-0-	6956	3			Y	-0-					-0-

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

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-
05	5239 X	4582	-0-	-657 B	-0-	4123	3	459	9	N	417	417	1			-0-
06	4830 X	4232	-0-	-598 B	-0-	3735	3	497	9	N	452	452	1			-0-
07	4650 X	3977	-0-	-673 B	-0-	3493	3	484	9	N	440	440	1			-0-
08	4588 X	3198	-0-	-1390 B	-0-	2905	3	293	9	N	266	266	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

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-
05	6107 X	4583	-0-	-1524 B	-0-	3424	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-
06	5130 X	4225	-0-	-905 B	-0-	3159	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-
07	5053 X	4240	-0-	-813 B	-0-	3169	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
08	4960 X	4335	-0-	-625 B	-0-	3290	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

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-
05	8401 X	4884	-0-	-3517 B	-0-	3967	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
06	6510 X	4504	-0-	-2006 B	-0-	3695	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
07	6169 X	4307	-0-	-1862 B	-0-	3580	3	727	9	Y	661	660	1	1	8	-0-
08	5642 X	4141	-0-	-1501 B	-0-	3424	3	717	9	Y	652	652	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

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-
05	36 X	36	-0-	-0- B	-0-	30	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
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-
05	6944 X	6016	-0-	-928 B	-0-	5830	3	186	9	Y	169	169	1	-0-
06	6510 X	5650	-0-	-860 B	-0-	5483	3	167	9	Y	152	152	1	-0-
07	6603 X	5477	-0-	-1126 B	-0-	5309	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
08	6603 X	5957	-0-	-646 B	-0-	5786	3	171	9	Y	155	155	1	-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032				
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-
05	8761 X	8761	-0-	-0- B	-0-	8326	3	435	9	N	395	395	1	-0-
06	8302 X	8302	-0-	-0- B	-0-	7896	3	406	9	N	369	369	1	-0-
07	8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	7893	3	385	9	N	350	350	1	-0-
*08	8236 X	8236	-0-	-0- B	-0-	7867	3	369	9	N	335	335	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280				
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-
05	6975 X	4764	-0-	-2211 B	-0-	3396	3	1368	9	Y	1244	1244	1	-0-
06	6030 X	4449	-0-	-1581 B	-0-	3155	3	1294	9	Y	1176	1176	1	-0-
07	5890 X	4550	-0-	-1340 B	-0-	3249	3	1301	9	Y	1183	1183	1	-0-
08	5611 X	4189	-0-	-1422 B	-0-	2866	3	1323	9	Y	1203	1202	1	1 8 -0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483				
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-
05	7409 X	6526	-0-	-883 B	-0-	6234	3	292	9	Y	265	265	1	-0-
06	6900 X	6252	-0-	-648 B	-0-	5980	3	272	9	Y	247	247	1	-0-
07	7099 X	6316	-0-	-783 B	-0-	6049	3	267	9	Y	243	243	1	-0-
08	6665 X	6062	-0-	-603 B	-0-	5806	3	256	9	Y	233	233	1	-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800				
03	6572 X	5821	-0-	-751 B	-0-	5627	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
04	6240 X	5519	-0-	-721 B	-0-	5328	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
05	6448 X	5644	-0-	-804 B	-0-	5464	3	180	9	Y	164	164	1	-0-
06	5850 X	5352	-0-	-498 B	-0-	5184	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
07	6045 X	5360	-0-	-685 B	-0-	5188	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
08	5828 X	5547	-0-	-281 B	-0-	5379	3	168	9	Y	153	153	1	-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104				
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-
05	7347 X	6258	-0-	-1089 B	-0-	6041	3	217	9	Y	197	197	1	-0-
06	7110 X	6077	-0-	-1033 B	-0-	5854	3	223	9	Y	203	203	1	-0-
07	7347 X	6142	-0-	-1205 B	-0-	5942	3	200	9	Y	182	182	1	-0-
08	6727 X	6154	-0-	-573 B	-0-	5953	3	201	9	Y	183	183	1	-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318				
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-
05	8029 X	6624	-0-	-1405 B	-0-	5731	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
06	7770 X	6304	-0-	-1466 B	-0-	5466	3	838	9	Y	762	762	1	-0-
07	7161 X	6328	-0-	-833 B	-0-	5507	3	821	9	Y	746	746	1	-0-
08	6634 X	6094	-0-	-540 B	-0-	5320	3	774	9	Y	704	704	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748											
STRAUBE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13677	- 18739	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	21137 X	21137	-0-	-0- B	-0-	18463 3	2674 9	Y	2431	2431 1			-0-
06	20565 X	20565	-0-	-0- B	-0-	18039 3	2526 9	Y	2296	2296 1			-0-
07	28102 X	28102	-0-	-0- B	-0-	24899 3	3203 9	Y	2912	2910 1	2 8		-0-
*08	25088 X	25088	-0-	-0- B	-0-	22295 3	2793 9	Y	2539	2539 1			-0-

SHAW SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835	- 18277	
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-
05	4805 X	4276	-0-	-529 B	-0-	4066 3	210 9	N	191	191 1			-0-
06	4500 X	3766	-0-	-734 B	-0-	3587 3	179 9	N	163	163 1			-0-
07	4619 X	4378	-0-	-241 B	-0-	4180 3	198 9	N	180	180 1			-0-
08	4464 X	4143	-0-	-321 B	-0-	3933 3	210 9	N	191	191 1			-0-

AFFLERBACH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770	- 18572	
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-
05	3627 X	3311	-0-	-316 B	-0-	2974 3	337 9	Y	306	306 1			-0-
06	3270 X	3226	-0-	-44 B	-0-	2890 3	336 9	Y	305	305 1			-0-
07	3379 X	3233	-0-	-146 B	-0-	2860 3	373 9	Y	339	339 1			-0-
08	3317 X	3145	-0-	-172 B	-0-	2839 3	306 9	Y	278	278 1			-0-

LEMKE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957	- 18649	
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-
05	9796 X	8129	-0-	-1667 B	-0-	7531 3	598 9	Y	544	544 1			-0-
06	9480 X	8747	-0-	-733 B	-0-	8200 3	547 9	Y	497	497 1			-0-
07	9796 X	8738	-0-	-1058 B	-0-	8180 3	558 9	Y	507	507 1			-0-
08	9703 X	8910	-0-	-793 B	-0-	8284 3	626 9	Y	569	569 1			-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470	- 19143	
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-
05	6417 X	5111	-0-	-1306 B	-0-	3805 3	1306 9	Y	1187	1187 1			-0-
06	5910 X	4800	-0-	-1110 B	-0-	3557 3	1243 9	Y	1130	1130 1			-0-
07	5890 X	4769	-0-	-1121 B	-0-	3539 3	1230 9	Y	1118	1118 1			-0-
08	5673 X	4558	-0-	-1115 B	-0-	3386 3	1172 9	Y	1065	1065 1			-0-

MATEJEK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530	- 17943	
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-
05	8029 X	5707	-0-	-2322 B	-0-	4291 3	1416 9	Y	1287	1287 1			-0-
06	7560 X	5300	-0-	-2260 B	-0-	4020 3	1280 9	Y	1164	1164 1			-0-
07	7812 X	4665	-0-	-3147 B	-0-	3448 3	1217 9	Y	1106	1106 1			-0-
08	7812 X	4289	-0-	-3523 B	-0-	3175 3	1114 9	Y	1013	1013 1			-0-

GARVEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550	- 18802	
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-
05	7812 X	4379	-0-	-3433 B	-0-	3348 3	1031 9	Y	937	937 1			-0-
06	6600 X	3051	-0-	-3549 B	-0-	2297 3	754 9	Y	685	685 1			-0-
07	5177 X	2517	-0-	-2660 B	-0-	1901 3	616 9	Y	560	560 1			-0-
08	4371 X	2780	-0-	-1591 B	-0-	2130 3	650 9	Y	591	591 1			-0-

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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	13051 X	44	-0-	-13007 B	-0-	43	3	1	9	Y	1
04	29793 X	29793	-0-	-0- B	-0-	23059	3	6734	9	Y	6122
05	22983 X	22983	-0-	-0- B	-0-	17506	3	5477	9	Y	4979
06	18306 X	18306	-0-	-0- B	-0-	13519	3	4787	9	Y	4352
07	17111 X	17111	-0-	-0- B	-0-	13209	3	3902	9	Y	3547
*08	16531 X	16531	-0-	-0- B	-0-	12860	3	3671	9	Y	3337

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
03	2945 X	2666	-0-	-279 B	-0-	2465	3	201	9	N	183
04	2700 X	2354	-0-	-346 B	-0-	2202	3	152	9	N	138
05	2790 X	2054	-0-	-736 B	-0-	1885	3	169	9	N	154
06	2610 X	834	-0-	-1776 B	-0-	758	3	76	9	N	69
07	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3151	3	254	9	N	231

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022	
03	3286 X	1039	-0-	-2247 B	-0-	728	3	311	9	Y	283
04	3180 X	2022	-0-	-1158 B	-0-	1316	3	706	9	Y	642
05	2759 X	1840	-0-	-919 B	-0-	1218	3	622	9	Y	565
06	2640 X	1454	-0-	-1186 B	-0-	931	3	523	9	Y	475
07	2077 X	1408	-0-	-669 B	-0-	956	3	452	9	Y	411
08	2077 X	872	-0-	-1205 B	-0-	641	3	231	9	Y	210

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905	
03	8618 X	7716	-0-	-902 B	-0-	7320	3	396	9	Y	360
04	7710 X	7447	-0-	-263 B	-0-	7030	3	417	9	Y	379
05	7905 X	7314	-0-	-591 B	-0-	6890	3	424	9	Y	385
06	7650 X	7123	-0-	-527 B	-0-	6743	3	380	9	Y	345
07	7874 X	6204	-0-	-1670 B	-0-	5886	3	318	9	Y	289
08	7719 X	7495	-0-	-224 B	-0-	7119	3	376	9	Y	342

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231	
03	2139 X	2087	-0-	-52 B	-0-	1608	3	479	9	Y	435
04	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	1516	3	466	9	Y	424
05	2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	1568	3	497	9	Y	452
06	2010 X	1963	-0-	-47 B	-0-	1487	3	476	9	Y	433
07	2077 X	2040	-0-	-37 B	-0-	1557	3	483	9	Y	439
*08	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	1633	3	498	9	Y	453

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382	
03	4991 X	4917	-0-	-74 B	-0-	4658	3	259	9	N	235
04	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4510	3	255	9	N	232
05	4588 X	3839	-0-	-749 B	-0-	3651	3	188	9	N	171
06	4770 X	3677	-0-	-1093 B	-0-	3482	3	195	9	N	177
07	4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	4724	3	217	9	N	197
08	4929 X	4432	-0-	-497 B	-0-	4228	3	204	9	N	185

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836	
03	6882 X	6167	-0-	-715 B	-0-	6065	3	102	9	N	93
04	6660 X	5639	-0-	-1021 B	-0-	5542	3	97	9	N	88
05	6882 X	5910	-0-	-972 B	-0-	5809	3	101	9	N	92
06	5970 X	4772	-0-	-1198 B	-0-	4663	3	109	9	N	99
07	6169 X	273	-0-	-5896 B	-0-	253	3	20	9	N	18
08	6169 X	5362	-0-	-807 B	-0-	5202	3	160	9	N	145

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-
05	4402 X	3705	-0-	-697 B	-0-		3439	3	266	9	Y	242	242	1	-0-
06	4260 X	3304	-0-	-956 B	-0-		3041	3	263	9	Y	239	239	1	-0-
07	4123 X	3473	-0-	-650 B	-0-		3188	3	285	9	Y	259	259	1	-0-
08	4061 X	3059	-0-	-1002 B	-0-		2781	3	278	9	Y	253	253	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541			
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-
05	14260 X	13335	-0-	-925 B	-0-		11377	3	1958	9	Y	1780	1780	1	-0-
06	12870 X	12126	-0-	-744 B	-0-		10428	3	1698	9	Y	1544	1544	1	-0-
07	14508 X	11727	-0-	-2781 B	-0-		10260	3	1467	9	Y	1334	1334	1	-0-
08	14508 X	11213	-0-	-3295 B	-0-		9834	3	1379	9	Y	1254	1254	1	-0-

BIEMER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602			
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-
05	2387 X	1745	-0-	-642 B	-0-		1667	3	78	9	Y	71	71	1	-0-
06	1920 X	1699	-0-	-221 B	-0-		1631	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
07	1922 X	1676	-0-	-246 B	-0-		1612	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
08	1829 X	1656	-0-	-173 B	-0-		1566	3	90	9	Y	82	82	1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591			
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-
05	10912 X	6775	-0-	-4137 B	-0-		5874	3	901	9	Y	819	819	1	-0-
06	9720 X	5892	-0-	-3828 B	-0-		5103	3	789	9	Y	717	717	1	-0-
07	9238 X	5750	-0-	-3488 B	-0-		4985	3	765	9	Y	695	695	1	-0-
08	8556 X	5172	-0-	-3384 B	-0-		4493	3	679	9	Y	617	617	1	-0-

BOLDT 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642			
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-
05	15531 X	13278	-0-	-2253 B	-0-		10852	3	2426	9	Y	2205	2205	1	-0-
06	14700 X	12583	-0-	-2117 B	-0-		10262	3	2321	9	Y	2110	2110	1	-0-
07	15190 X	12532	-0-	-2658 B	-0-		10244	3	2288	9	Y	2080	2080	1	-0-
08	14322 X	11505	-0-	-2817 B	-0-		9440	3	2065	9	Y	1877	1877	1	-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402			
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-
05	4557 X	3842	-0-	-715 B	-0-		3785	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
06	4410 X	3700	-0-	-710 B	-0-		3639	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
07	4216 X	3720	-0-	-496 B	-0-		3618	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
08	4092 X	3588	-0-	-504 B	-0-		3538	3	50	9	Y	45	45	1	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942			
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-
05	4526 X	3802	-0-	-724 B	-0-		3595	3	207	9	Y	188	188	1	-0-
06	4290 X	2961	-0-	-1329 B	-0-		2705	3	256	9	Y	233	233	1	-0-
07	4464 X	4280	-0-	-184 B	-0-		4061	3	219	9	Y	199	199	1	-0-
08	4464 X	4349	-0-	-115 B	-0-		4153	3	196	9	Y	178	178	1	-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	11811 X	9353	-0-	-2458 B	-0-	8148 3	1205 9	Y	1095	1095 1	-0-
06	11430 X	8974	-0-	-2456 B	-0-	7840 3	1134 9	Y	1031	1031 1	-0-
07	11067 X	9097	-0-	-1970 B	-0-	7953 3	1144 9	Y	1040	1040 1	-0-
*08	10009 X	10009	-0-	-0- B	-0-	8883 3	1126 9	Y	1024	1024 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212	
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-
05	14105 X	10868	-0-	-3237 B	-0-	8489 3	2379 9	Y	2163	2163 1	-0-
06	12420 X	10074	-0-	-2346 B	-0-	7936 3	2138 9	Y	1944	1944 1	-0-
07	12431 X	10074	-0-	-2357 B	-0-	7972 3	2102 9	Y	1911	1911 1	-0-
08	11811 X	9882	-0-	-1929 B	-0-	7790 3	2092 9	Y	1902	1902 1	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302	
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-
05	3193 X	2237	-0-	-956 B	-0-	2125 3	112 9	Y	102	102 1	-0-
06	3090 X	2212	-0-	-878 B	-0-	2105 3	107 9	Y	97	97 1	-0-
07	2635 X	2351	-0-	-284 B	-0-	2253 3	98 9	Y	89	89 1	-0-
08	2542 X	2296	-0-	-246 B	-0-	2197 3	99 9	Y	90	90 1	-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222	
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-
05	4774 X	4216	-0-	-558 B	-0-	4009 3	207 9	Y	188	188 1	-0-
06	4560 X	4132	-0-	-428 B	-0-	3889 3	243 9	Y	221	221 1	-0-
07	4309 X	4209	-0-	-100 B	-0-	3960 3	249 9	Y	226	226 1	-0-
08	4309 X	4189	-0-	-120 B	-0-	3949 3	240 9	Y	218	218 1	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232	
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-
05	15872 X	12049	-0-	-3823 B	-0-	9660 3	2389 9	Y	2172	2172 1	-0-
06	15360 X	11516	-0-	-3844 B	-0-	9271 3	2245 9	Y	2041	2041 1	-0-
07	15872 X	11769	-0-	-4103 B	-0-	9512 3	2257 9	Y	2052	2052 1	-0-
08	12121 X	11601	-0-	-520 B	-0-	9394 3	2207 9	Y	2006	2006 1	-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062	
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-
05	11904 X	9621	-0-	-2283 B	-0-	8842 3	779 9	Y	708	708 1	-0-
06	11520 X	9025	-0-	-2495 B	-0-	8377 3	648 9	Y	589	589 1	-0-
07	10447 X	9571	-0-	-876 B	-0-	8606 3	965 9	Y	877	877 1	-0-
08	10075 X	9155	-0-	-920 B	-0-	8505 3	650 9	Y	591	591 1	-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783	
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-
05	7812 X	6397	-0-	-1415 B	-0-	6015 3	382 9	N	347	347 1	-0-
06	7080 X	3687	-0-	-3393 B	-0-	3489 3	198 9	N	180	180 1	-0-
07	6510 X	2174	-0-	-4336 B	-0-	2019 3	155 9	N	141	141 1	-0-
08	6386 X	6014	-0-	-372 B	-0-	5664 3	350 9	N	318	318 1	-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
05	7440 X	5258	-0-	-2182 B	-0-	4323 3	935 9	Y	850	850 1	-0-
06	6210 X	4883	-0-	-1327 B	-0-	4035 3	848 9	Y	771	771 1	-0-
07	6138 X	4826	-0-	-1312 B	-0-	4006 3	820 9	Y	745	745 1	-0-
08	5704 X	4613	-0-	-1091 B	-0-	3858 3	755 9	Y	686	686 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872	
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-
05	9238 X	8070	-0-	-1168 B	-0-	6542 3	1528 9	Y	1389	1389 1	-0-
06	8700 X	7689	-0-	-1011 B	-0-	6187 3	1502 9	Y	1365	1365 1	-0-
07	8990 X	7807	-0-	-1183 B	-0-	6267 3	1540 9	Y	1400	1400 1	-0-
08	8680 X	7661	-0-	-1019 B	-0-	6153 3	1508 9	Y	1371	1371 1	-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745	
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-
05	1891 X	1258	-0-	-633 B	-0-	1250 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
06	1830 X	1201	-0-	-629 B	-0-	1193 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
07	1674 X	1466	-0-	-208 B	-0-	1458 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
*08	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1460 3	6 9	Y	5	5 1	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900	
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-
05	3813 X	3426	-0-	-387 B	-0-	3219 3	207 9	Y	188	188 1	-0-
06	3690 X	3273	-0-	-417 B	-0-	3016 3	257 9	Y	234	234 1	-0-
07	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	3114 3	254 9	Y	231	231 1	-0-
08	3503 X	3314	-0-	-189 B	-0-	3049 3	265 9	Y	241	241 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783	
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-
05	3224 X	2017	-0-	-1207 B	-0-	1544 3	473 9	Y	430	430 1	-0-
06	3120 X	2079	-0-	-1041 B	-0-	1640 3	439 9	Y	399	399 1	-0-
07	2542 X	1935	-0-	-607 B	-0-	1510 3	425 9	Y	386	386 1	-0-
08	2542 X	2002	-0-	-540 B	-0-	1505 3	497 9	Y	452	452 1	-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13732 - 17789	
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-
05	11718 X	4132	-0-	-7586 B	-0-	3493 3	639 9	Y	581	581 1	-0-
06	11340 X	3221	-0-	-8119 B	-0-	2738 3	483 9	Y	439	439 1	-0-
07	10292 X	2779	-0-	-7513 B	-0-	2385 3	394 9	Y	358	357 1	-0-
08	7626 X	2256	-0-	-5370 B	-0-	1972 3	284 9	Y	258	258 1	-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899		PERF.14330 - 19652	
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-
05	5146 X	4182	-0-	-964 B	-0-	4020 3	162 9	Y	147	147 1	-0-
06	4980 X	3806	-0-	-1174 B	-0-	3660 3	146 9	Y	133	133 1	-0-
07	4929 X	3895	-0-	-1034 B	-0-	3745 3	150 9	Y	136	136 1	-0-
08	4743 X	3976	-0-	-767 B	-0-	3832 3	144 9	Y	131	131 1	-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
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-
05	3999 X	2854	-0-	-1145 B	-0-	2559 3	295 9	Y	268	268 1	-0-
06	3660 X	2823	-0-	-837 B	-0-	2530 3	293 9	Y	266	266 1	-0-
07	3596 X	2791	-0-	-805 B	-0-	2515 3	276 9	Y	251	251 1	-0-
08	3348 X	2691	-0-	-657 B	-0-	2420 3	271 9	Y	246	246 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.14550 - 17632	
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-
05	4526 X	3413	-0-	-1113 B	-0-	2938 3	475 9	Y	432	432 1	-0-
06	4230 X	3321	-0-	-909 B	-0-	2860 3	461 9	Y	419	419 1	-0-
07	3968 X	3289	-0-	-679 B	-0-	2845 3	444 9	Y	404	404 1	-0-
08	3410 X	3096	-0-	-314 B	-0-	2658 3	438 9	Y	398	398 1	-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775	
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-
05	16492 X	14174	-0-	-2318 B	-0-	12017 3	2157 9	Y	1961	1961 1	-0-
06	15360 X	13684	-0-	-1676 B	-0-	11615 3	2069 9	Y	1881	1881 1	-0-
07	15872 X	13561	-0-	-2311 B	-0-	11536 3	2025 9	Y	1841	1841 1	-0-
*08	14724 X	14724	-0-	-0- B	-0-	12491 3	2233 9	Y	2030	2030 1	-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951	
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-
05	3906 X	3335	-0-	-571 B	-0-	3222 3	113 9	Y	103	103 1	-0-
06	3780 X	3221	-0-	-559 B	-0-	3118 3	103 9	Y	94	94 1	-0-
07	3906 X	3177	-0-	-729 B	-0-	3078 3	99 9	Y	90	90 1	-0-
08	3472 X	3175	-0-	-297 B	-0-	3089 3	86 9	Y	78	78 1	-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672	
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-
05	3813 X	3377	-0-	-436 B	-0-	3264 3	113 9	Y	103	103 1	-0-
06	3690 X	3127	-0-	-563 B	-0-	3011 3	116 9	Y	105	105 1	-0-
07	3782 X	2423	-0-	-1359 B	-0-	2298 3	125 9	Y	114	114 1	-0-
08	3596 X	2249	-0-	-1347 B	-0-	2108 3	141 9	Y	128	128 1	-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894		PERF.13950 - 19512	
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-
05	6665 X	6102	-0-	-563 B	-0-	5892 3	210 9	N	191	191 1	-0-
06	6450 X	5821	-0-	-629 B	-0-	5592 3	229 9	N	208	208 1	-0-
07	6293 X	5934	-0-	-359 B	-0-	5678 3	256 9	N	233	233 1	-0-
08	6293 X	5819	-0-	-474 B	-0-	5564 3	255 9	N	232	232 1	-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903	
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-
05	4681 X	4227	-0-	-454 B	-0-	4143 3	84 9	Y	76	76 1	-0-
06	4530 X	4093	-0-	-437 B	-0-	4032 3	61 9	Y	55	55 1	-0-
07	4526 X	4032	-0-	-494 B	-0-	4001 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
08	4340 X	3977	-0-	-363 B	-0-	3943 3	34 9	Y	31	31 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
05	2666 X	2043	-0-	-623 B	-0-	1982	3	8	4	N	48			117
06	2550 X	2079	-0-	-471 B	-0-	2019	3	10	4	N	45			162
07	2573 X	2204	-0-	-369 B	-0-	2147	3	9	4	N	44			206
08	2418 X	2156	-0-	-262 B	-0-	2100	3	8	4	N	44	191	1	59

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912														
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-
05	2852 X	2731	-0-	-121 B	-0-	2692	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
06	2760 X	2379	-0-	-381 B	-0-	2343	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
07	2759 X	2451	-0-	-308 B	-0-	2415	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
08	2759 X	2411	-0-	-348 B	-0-	2376	3	35	9	Y	32	32	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301														
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-
05	7347 X	6298	-0-	-1049 B	-0-	4802	3	1496	9	Y	1360	1360	1	-0-
06	6480 X	5927	-0-	-553 B	-0-	4560	3	1367	9	Y	1243	1243	1	-0-
07	6479 X	5893	-0-	-586 B	-0-	4575	3	1318	9	Y	1198	1198	1	-0-
08	6293 X	5672	-0-	-621 B	-0-	4453	3	1219	9	Y	1108	1108	1	-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271														
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-
05	17112 X	14677	-0-	-2435 B	-0-	11261	3	3416	9	Y	3105	3105	1	-0-
06	15510 X	14002	-0-	-1508 B	-0-	10806	3	3196	9	Y	2905	2905	1	-0-
07	15841 X	14141	-0-	-1700 B	-0-	10899	3	3242	9	Y	2947	2947	1	-0-
08	15593 X	13676	-0-	-1917 B	-0-	10588	3	3088	9	Y	2807	2807	1	-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371														
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-
05	12679 X	644	-0-	-12035 B	-0-	466	3	178	9	Y	162	162	1	-0-
06	11160 X	1311	-0-	-9849 B	-0-	952	3	359	9	Y	326	326	1	-0-
07	9858 X	6069	-0-	-3789 B	-0-	4335	3	1734	9	Y	1576	1576	1	-0-
*08	5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	4279	3	1635	9	Y	1486	1486	1	-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311														
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-
05	14539 X	9761	-0-	-4778 B	-0-	8659	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
06	12150 X	8464	-0-	-3686 B	-0-	7542	3	922	9	Y	838	838	1	-0-
07	11687 X	8058	-0-	-3629 B	-0-	7165	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
08	11687 X	8087	-0-	-3600 B	-0-	7207	3	880	9	Y	800	800	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
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-
05	10974	X	9300	-0-	-1674	B	-0-	7450	3	1850	9	Y	1682	1682	1	-0-
06	10260	X	8810	-0-	-1450	B	-0-	7052	3	1758	9	Y	1598	1598	1	-0-
07	10168	X	8832	-0-	-1336	B	-0-	7092	3	1740	9	Y	1582	1582	1	-0-
08	9672	X	8522	-0-	-1150	B	-0-	6866	3	1656	9	Y	1505	1505	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181						
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-
05	14353	X	11723	-0-	-2630	B	-0-	9061	3	2662	9	Y	2420	2420	1	-0-
06	13290	X	10954	-0-	-2336	B	-0-	8457	3	2497	9	Y	2270	2270	1	-0-
07	13392	X	10595	-0-	-2797	B	-0-	8253	3	2342	9	Y	2129	2129	1	-0-
08	12927	X	10196	-0-	-2731	B	-0-	7948	3	2248	9	Y	2044	2044	1	-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002						
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-
05	5673	X	5235	-0-	-438	B	-0-	5170	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
06	5100	X	4847	-0-	-253	B	-0-	4793	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
07	5239	X	4829	-0-	-410	B	-0-	4765	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
08	5239	X	4686	-0-	-553	B	-0-	4644	3	42	9	Y	38	38	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181						
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-
05	14880	X	12155	-0-	-2725	B	-0-	9580	3	2575	9	Y	2341	2341	1	-0-
06	14400	X	11201	-0-	-3199	B	-0-	8849	3	2352	9	Y	2138	2138	1	-0-
07	14880	X	11121	-0-	-3759	B	-0-	8777	3	2344	9	Y	2131	2131	1	-0-
08	12834	X	10814	-0-	-2020	B	-0-	8530	3	2284	9	Y	2076	2076	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901						
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-
05	21266	X	19368	-0-	-1898	B	-0-	15155	3	4213	9	Y	3830	3830	1	-0-
06	20250	X	18300	-0-	-1950	B	-0-	14352	3	3948	9	Y	3589	3589	1	-0-
07	20925	X	18261	-0-	-2664	B	-0-	14338	3	3923	9	Y	3566	3566	1	-0-
08	20274	X	17387	-0-	-2887	B	-0-	13641	3	3746	9	Y	3405	3405	1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821						
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-
05	16461	X	11794	-0-	-4667	B	-0-	10322	3	1472	9	Y	1338	1338	1	-0-
06	15810	X	10603	-0-	-5207	B	-0-	9332	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
07	15283	X	8906	-0-	-6377	B	-0-	7853	3	1053	9	Y	957	957	1	-0-
08	13454	X	8131	-0-	-5323	B	-0-	7109	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971						
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-
05	16275	X	13460	-0-	-2815	B	-0-	10643	3	2817	9	Y	2561	2561	1	-0-
06	14730	X	12839	-0-	-1891	B	-0-	10153	3	2686	9	Y	2442	2442	1	-0-
07	15159	X	12826	-0-	-2333	B	-0-	10164	3	2662	9	Y	2420	2420	1	-0-
08	14477	X	12495	-0-	-1982	B	-0-	9917	3	2578	9	Y	2344	2344	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HAY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268708	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.13790 - 18742
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	11501 X	10321	-0-	-1180 B	-0-	9609	3	712	9	Y	647	647 1 -0-
06	10980 X	9721	-0-	-1259 B	-0-	9112	3	609	9	Y	554	554 1 -0-
07	10571 X	9971	-0-	-600 B	-0-	9365	3	606	9	Y	551	551 1 -0-
08	10571 X	9661	-0-	-910 B	-0-	9081	3	580	9	Y	527	527 1 -0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13493	PERF.13670 - 18301
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-
05	11935 X	6728	-0-	-5207 B	-0-	5366	3	1362	9	Y	1238	1238 1 -0-
06	11550 X	6318	-0-	-5232 B	-0-	5044	3	1274	9	Y	1158	1158 1 -0-
07	10137 X	6043	-0-	-4094 B	-0-	4856	3	1187	9	Y	1079	1079 1 -0-
08	9176 X	5700	-0-	-3476 B	-0-	4608	3	1092	9	Y	993	993 1 -0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	268710	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.13590 - 18297
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-
05	6107 X	5171	-0-	-936 B	-0-	4014	3	1157	9	Y	1052	1052 1 -0-
06	5790 X	4834	-0-	-956 B	-0-	3755	3	1079	9	Y	981	981 1 -0-
07	5735 X	4832	-0-	-903 B	-0-	3751	3	1081	9	Y	983	983 1 -0-
08	5456 X	4526	-0-	-930 B	-0-	3530	3	996	9	Y	905	905 1 -0-

DWORACZYK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268713	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13460 - 19901
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-
05	20677 X	18572	-0-	-2105 B	-0-	14536	3	4036	9	Y	3669	3669 1 -0-
06	19170 X	17681	-0-	-1489 B	-0-	13884	3	3797	9	Y	3452	3452 1 -0-
07	19809 X	17684	-0-	-2125 B	-0-	13933	3	3751	9	Y	3410	3410 1 -0-
08	19344 X	16914	-0-	-2430 B	-0-	13332	3	3582	9	Y	3256	3256 1 -0-

DWORACZYK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268714	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13520 - 19961
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-
05	14973 X	12510	-0-	-2463 B	-0-	9904	3	2606	9	Y	2369	2369 1 -0-
06	14490 X	11103	-0-	-3387 B	-0-	8741	3	2362	9	Y	2147	2147 1 -0-
07	14570 X	10964	-0-	-3606 B	-0-	8639	3	2325	9	Y	2114	2114 1 -0-
08	14570 X	9744	-0-	-4826 B	-0-	7630	3	2114	9	Y	1922	1922 1 -0-

SCHROEDER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268775	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	13463	PERF.13558 - 17501
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-
05	11749 X	29	-0-	-11720 B	-0-	19	3	10	9	Y	9	9 1 -0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					Y	-0-	-0- -0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-	-0- -0-
08	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-	-0- -0-

GARVEL 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268778	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13640 - 18921
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-
05	17991 X	17991	-0-	-0- B	-0-	14902	3	3089	9	Y	2808	2808 1 -0-
06	17040 X	13976	-0-	-3064 B	-0-	11589	3	2387	9	Y	2170	2170 1 -0-
07	18848 X	13315	-0-	-5533 B	-0-	11029	3	2286	9	Y	2078	2078 1 -0-
08	18848 X	12016	-0-	-6832 B	-0-	10006	3	2010	9	Y	1827	1827 1 -0-

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		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
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-
05	7750 X	5080	-0-	-2670 B	-0-	4486 3	594 9	Y	540	540 1	-0-
06	5760 X	4919	-0-	-841 B	-0-	4370 3	549 9	Y	499	499 1	-0-
07	5952 X	5054	-0-	-898 B	-0-	4502 3	552 9	Y	502	502 1	-0-
08	5952 X	5017	-0-	-935 B	-0-	4471 3	546 9	Y	496	496 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971	
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-
05	17701 X	13308	-0-	-4393 B	-0-	10972 3	2336 9	Y	2124	2124 1	-0-
06	15930 X	12316	-0-	-3614 B	-0-	10168 3	2148 9	Y	1953	1953 1	-0-
07	15252 X	11999	-0-	-3253 B	-0-	9913 3	2086 9	Y	1896	1896 1	-0-
08	15004 X	11392	-0-	-3612 B	-0-	9426 3	1966 9	Y	1787	1787 1	-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671	
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-
05	19189 X	16051	-0-	-3138 B	-0-	12573 3	3478 9	Y	3162	3162 1	-0-
06	17460 X	15325	-0-	-2135 B	-0-	12026 3	3299 9	Y	2999	2999 1	-0-
07	17298 X	15404	-0-	-1894 B	-0-	12135 3	3269 9	Y	2972	2972 1	-0-
08	16523 X	14936	-0-	-1587 B	-0-	11767 3	3169 9	Y	2881	2881 1	-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761	
03	21979 X	20629	-0-	-1350 B	-0-	19247 3	1382 9	Y	1256	1255 1	1 8 -0-
04	21270 X	19223	-0-	-2047 B	-0-	17911 3	1312 9	Y	1193	1193 1	-0-
05	22661 X	19078	-0-	-3583 B	-0-	17853 3	1225 9	Y	1114	1114 1	-0-
06	21930 X	18409	-0-	-3521 B	-0-	17232 3	1177 9	Y	1070	1070 1	-0-
07	22661 X	18302	-0-	-4359 B	-0-	17042 3	1260 9	Y	1145	1145 1	-0-
08	20615 X	17962	-0-	-2653 B	-0-	16797 3	1165 9	Y	1059	1059 1	-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351	
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-
05	18352 X	11883	-0-	-6469 B	-0-	10120 3	1763 9	Y	1603	1603 1	-0-
06	17760 X	11225	-0-	-6535 B	-0-	9699 3	1526 9	Y	1387	1387 1	-0-
07	16461 X	11227	-0-	-5234 B	-0-	9662 3	1565 9	Y	1423	1423 1	-0-
08	13051 X	10832	-0-	-2219 B	-0-	9338 3	1494 9	Y	1358	1358 1	-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711	
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-
05	20181 X	16513	-0-	-3668 B	-0-	14202 3	2311 9	Y	2101	2101 1	-0-
06	18210 X	15360	-0-	-2850 B	-0-	13222 3	2138 9	Y	1944	1944 1	-0-
07	18817 X	15741	-0-	-3076 B	-0-	13500 3	2241 9	Y	2037	2037 1	-0-
08	18817 X	15738	-0-	-3079 B	-0-	13670 3	2068 9	Y	1880	1880 1	-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361	
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-
05	16089 X	10218	-0-	-5871 B	-0-	8971 3	1247 9	Y	1134	1134 1	-0-
06	12090 X	9289	-0-	-2801 B	-0-	8143 3	1146 9	Y	1042	1042 1	-0-
07	11594 X	8845	-0-	-2749 B	-0-	7723 3	1122 9	Y	1020	1020 1	-0-
08	11346 X	8826	-0-	-2520 B	-0-	7748 3	1078 9	Y	980	980 1	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
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-
05	15035 X	9431	-0-	-5604 B	-0-	8291	3	1140	9	Y	1036	1036	1	-0-
06	14130 X	8299	-0-	-5831 B	-0-	7273	3	1026	9	Y	933	933	1	-0-
07	12741 X	8557	-0-	-4184 B	-0-	7511	3	1046	9	Y	951	951	1	-0-
08	11811 X	8300	-0-	-3511 B	-0-	7285	3	1015	9	Y	923	923	1	-0-

TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781				
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-
05	11749 X	9574	-0-	-2175 B	-0-	9429	3	145	9	Y	132	132	1	-0-
06	11370 X	8908	-0-	-2462 B	-0-	8779	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
07	11749 X	8723	-0-	-3026 B	-0-	8601	3	122	9	Y	111	111	1	-0-
08	10633 X	8746	-0-	-1887 B	-0-	8628	3	118	9	Y	107	107	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071				
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-
05	25823 X	21602	-0-	-4221 B	-0-	17008	3	4594	9	N	4176	4176	1	-0-
06	24720 X	20691	-0-	-4029 B	-0-	16387	3	4304	9	N	3913	3913	1	-0-
07	25172 X	20191	-0-	-4981 B	-0-	16001	3	4190	9	N	3809	3809	1	-0-
08	23467 X	18971	-0-	-4496 B	-0-	14988	3	3983	9	N	3621	3621	1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771				
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-
05	56482 X	47490	-0-	-8992 B	-0-	38994	3	8496	9	N	7724	7724	1	-0-
06	52380 X	45227	-0-	-7153 B	-0-	37099	3	8128	9	N	7389	7389	1	-0-
07	54126 X	44924	-0-	-9202 B	-0-	36905	3	8019	9	N	7290	7290	1	-0-
08	51801 X	44096	-0-	-7705 B	-0-	36397	3	7699	9	N	6999	6999	1	-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401				
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-
05	14477 X	13132	-0-	-1345 B	-0-	12649	3	483	9	Y	439	439	1	-0-
06	13800 X	11747	-0-	-2053 B	-0-	11343	3	404	9	Y	367	367	1	-0-
07	14260 X	11831	-0-	-2429 B	-0-	11396	3	435	9	Y	395	395	1	-0-
08	13888 X	11418	-0-	-2470 B	-0-	11030	3	388	9	Y	353	353	1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871				
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-
05	39990 X	32479	-0-	-7511 B	-0-	26683	3	5796	9	N	5269	5269	1	-0-
06	36120 X	30298	-0-	-5822 B	-0-	24931	3	5367	9	N	4879	4879	1	-0-
07	37293 X	30004	-0-	-7289 B	-0-	24745	3	5259	9	N	4781	4781	1	-0-
08	35681 X	28738	-0-	-6943 B	-0-	23902	3	4836	9	N	4396	4396	1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331				
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-
05	22723 X	17660	-0-	-5063 B	-0-	13990	3	3670	9	N	3336	3336	1	-0-
06	19950 X	16993	-0-	-2957 B	-0-	13604	3	3389	9	N	3081	3081	1	-0-
07	20615 X	17693	-0-	-2922 B	-0-	14314	3	3379	9	N	3072	3072	1	-0-
08	19437 X	15936	-0-	-3501 B	-0-	12815	3	3121	9	N	2837	2837	1	-0-

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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05		26598 X	20897	-0-	-5701 B	-0-	16001 3	4896 9	N	4451	4451 1		-0-
06		23610 X	19492	-0-	-4118 B	-0-	14987 3	4505 9	N	4095	4095 1		-0-
07		24304 X	19252	-0-	-5052 B	-0-	14848 3	4404 9	N	4004	4004 1		-0-
08		22971 X	17942	-0-	-5029 B	-0-	13827 3	4115 9	N	3741	3741 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271615	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.13590	- 18671
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-
05		31899 X	22191	-0-	-9708 B	-0-	17897 3	4294 9	N	3904	3904 1		-0-
06		27840 X	20275	-0-	-7565 B	-0-	16372 3	3903 9	N	3548	3548 1		-0-
07		26071 X	19107	-0-	-6964 B	-0-	15399 3	3708 9	N	3371	3371 1		-0-
08		24335 X	19468	-0-	-4867 B	-0-	15769 3	3699 9	N	3363	3363 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271616	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13408	PERF.13550	- 18011
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-
05		19313 X	15751	-0-	-3562 B	-0-	12531 3	3220 9	N	2927	2927 1		-0-
06		20370 X	14278	-0-	-6092 B	-0-	11316 3	2962 9	N	2693	2693 1		-0-
07		21049 X	12572	-0-	-8477 B	-0-	9684 3	2888 9	N	2625	2625 1		-0-
08		21049 X	13633	-0-	-7416 B	-0-	10931 3	2702 9	N	2456	2456 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271617	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13600	- 18531
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-
05		26846 X	19425	-0-	-7421 B	-0-	15786 3	3639 9	N	3308	3308 1		-0-
06		24210 X	17595	-0-	-6615 B	-0-	14228 3	3367 9	N	3061	3061 1		-0-
07		23653 X	17006	-0-	-6647 B	-0-	13737 3	3269 9	N	2972	2972 1		-0-
08		21855 X	19287	-0-	-2568 B	-0-	15889 3	3398 9	N	3089	3089 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271618	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.13610	- 18541
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-
05		25451 X	19258	-0-	-6193 B	-0-	15325 3	3933 9	N	3575	3575 1		-0-
06		23910 X	18498	-0-	-5412 B	-0-	14598 3	3900 9	N	3545	3545 1		-0-
07		22630 X	18247	-0-	-4383 B	-0-	14473 3	3774 9	N	3431	3431 1		-0-
08		21545 X	17360	-0-	-4185 B	-0-	13914 3	3446 9	N	3133	3133 1		-0-

RIEDEL 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	13643	PERF.13610	- 18441
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-
05		17794 X	14175	-0-	-3619 B	-0-	13095 3	1080 9	N	982	982 1		-0-
06		17100 X	13089	-0-	-4011 B	-0-	12099 3	990 9	N	900	900 1		-0-
07		15593 X	13079	-0-	-2514 B	-0-	12126 3	953 9	N	866	866 1		-0-
08		15593 X	12583	-0-	-3010 B	-0-	11677 3	906 9	N	824	824 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13820	- 17621
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-
05		13361 X	9868	-0-	-3493 B	-0-	8506 3	1362 9	N	1238	1238 1		-0-
06		11640 X	9109	-0-	-2531 B	-0-	7849 3	1260 9	N	1145	1145 1		-0-
07		11594 X	9105	-0-	-2489 B	-0-	7871 3	1234 9	N	1122	1122 1		-0-
08		10943 X	8719	-0-	-2224 B	-0-	7547 3	1172 9	N	1065	1065 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	271815	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13558	- 21284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05		28303 X	22354	-0-	-5949 B	-0-	20231 3	2123 9	N	1930	1930 1		-0-
06		25890 X	21745	-0-	-4145 B	-0-	19733 3	2012 9	N	1829	1829 1		-0-
07		25730 X	21191	-0-	-4539 B	-0-	19256 3	1935 9	N	1759	1759 1		-0-
08		24645 X	20516	-0-	-4129 B	-0-	18647 3	1869 9	N	1699	1699 1		-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	272165	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13648	PERF.13590	- 20491	
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-
05		24304 X	14463	-0-	-9841 B	-0-	12798 3	1665 9	N	1514	1514 1		-0-
06		20100 X	15041	-0-	-5059 B	-0-	13454 3	1587 9	N	1443	1443 1		-0-
07		18600 X	14244	-0-	-4356 B	-0-	12737 3	1507 9	N	1370	1370 1		-0-
08		16740 X	13465	-0-	-3275 B	-0-	12097 3	1368 9	N	1244	1244 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272186	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13742	PERF.13820	- 17611	
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-
05		23002 X	18489	-0-	-4513 B	-0-	15815 3	2674 9	N	2431	2431 1		-0-
06		20160 X	16822	-0-	-3338 B	-0-	14326 3	2496 9	N	2269	2269 1		-0-
07		20832 X	17035	-0-	-3797 B	-0-	14541 3	2494 9	N	2267	2267 1		-0-
08		20119 X	16310	-0-	-3809 B	-0-	13992 3	2318 9	N	2107	2107 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272472	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	13539	PERF.13700	- 18281	
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-
05		15593 X	11607	-0-	-3986 B	-0-	9340 3	2267 9	Y	2061	2061 1		-0-
06		14280 X	10928	-0-	-3352 B	-0-	8802 3	2126 9	Y	1933	1933 1		-0-
07		12679 X	10839	-0-	-1840 B	-0-	8753 3	2086 9	Y	1896	1896 1		-0-
08		12338 X	10437	-0-	-1901 B	-0-	8333 3	2104 9	Y	1913	1913 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		07H	RRCID ->	272473	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	13588	PERF.13590	- 18410	
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-
05		22754 X	17670	-0-	-5084 B	-0-	14735 3	2935 9	N	2668	2668 1		-0-
06		20460 X	16175	-0-	-4285 B	-0-	13488 3	2687 9	N	2443	2443 1		-0-
07		18879 X	15894	-0-	-2985 B	-0-	13270 3	2624 9	N	2385	2385 1		-0-
08		18879 X	15242	-0-	-3637 B	-0-	12712 3	2530 9	N	2300	2300 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13457	PERF.13680	- 18211	
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-
05		11501 X	7800	-0-	-3701 B	-0-	6066 3	1734 9	N	1576	1576 1		-0-
06		9330 X	6902	-0-	-2428 B	-0-	5337 3	1565 9	N	1423	1423 1		-0-
07		9517 X	6787	-0-	-2730 B	-0-	5228 3	1559 9	N	1417	1417 1		-0-
08		8711 X	6466	-0-	-2245 B	-0-	4952 3	1514 9	N	1376	1376 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	272500	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13660	- 18241	
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-
05		8959 X	4646	-0-	-4313 B	-0-	3733 3	913 9	N	830	830 1		-0-
06		7530 X	5565	-0-	-1965 B	-0-	4429 3	1136 9	N	1033	1033 1		-0-
07		7099 X	5500	-0-	-1599 B	-0-	4425 3	1075 9	N	977	977 1		-0-
08		7099 X	5383	-0-	-1716 B	-0-	4350 3	1033 9	N	939	939 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13680 - 18161		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	18538 X	12025	-0-	-6513 B	-0-	9779 3	2246 9	N	2042	2042 1		-0-
06	17040 X	11023	-0-	-6017 B	-0-	8934 3	2089 9	N	1899	1899 1		-0-
07	13795 X	11236	-0-	-2559 B	-0-	9146 3	2090 9	N	1900	1900 1		-0-
08	12989 X	10699	-0-	-2290 B	-0-	8743 3	1956 9	N	1778	1778 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13660 - 18241		
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-
05	13237 X	8392	-0-	-4845 B	-0-	7213 3	1179 9	N	1072	1072 1		-0-
06	10590 X	8032	-0-	-2558 B	-0-	6731 3	1301 9	N	1183	1183 1		-0-
07	10695 X	6667	-0-	-4028 B	-0-	5567 3	1100 9	N	1000	1000 1		-0-
08	10168 X	7166	-0-	-3002 B	-0-	5970 3	1196 9	N	1087	1087 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141		
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-
05	13857 X	8176	-0-	-5681 B	-0-	6709 3	1467 9	N	1334	1334 1		-0-
06	9840 X	7528	-0-	-2312 B	-0-	6194 3	1334 9	N	1213	1213 1		-0-
07	9641 X	7340	-0-	-2301 B	-0-	6044 3	1296 9	N	1178	1178 1		-0-
08	9021 X	6960	-0-	-2061 B	-0-	5726 3	1234 9	N	1122	1122 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171		
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-
05	13857 X	9103	-0-	-4754 B	-0-	7500 3	1603 9	N	1457	1457 1		-0-
06	11670 X	8214	-0-	-3456 B	-0-	6729 3	1485 9	N	1350	1350 1		-0-
07	10943 X	8062	-0-	-2881 B	-0-	6618 3	1444 9	N	1313	1313 1		-0-
08	10106 X	7754	-0-	-2352 B	-0-	6339 3	1415 9	N	1286	1286 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171		
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-
05	16306 X	12228	-0-	-4078 B	-0-	9877 3	2351 9	N	2137	2137 1		-0-
06	15780 X	11186	-0-	-4594 B	-0-	8993 3	2193 9	N	1994	1994 1		-0-
07	14477 X	10877	-0-	-3600 B	-0-	8909 3	1968 9	N	1789	1789 1		-0-
08	13423 X	10410	-0-	-3013 B	-0-	8551 3	1859 9	N	1690	1690 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421		
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-
05	27900 X	14817	-0-	-13083 B	-0-	12625 3	2192 9	N	1993	1993 1		-0-
06	20970 X	12509	-0-	-8461 B	-0-	10477 3	2032 9	N	1847	1847 1		-0-
07	18135 X	12986	-0-	-5149 B	-0-	11011 3	1975 9	N	1795	1795 1		-0-
08	15345 X	12785	-0-	-2560 B	-0-	10900 3	1885 9	N	1714	1714 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471		
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-
05	19127 X	16207	-0-	-2920 B	-0-	12769 3	3438 9	Y	3125	3125 1		-0-
06	18510 X	15629	-0-	-2881 B	-0-	12414 3	3215 9	Y	2923	2923 1		-0-
07	19127 X	15039	-0-	-4088 B	-0-	11972 3	3067 9	Y	2788	2788 1		-0-
08	16306 X	15878	-0-	-428 B	-0-	12659 3	3219 9	Y	2926	2926 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
DWORACZYK 01		WELL #:		06H		RRCID ->		272946		COMPL. DATE		10/21/2014		TOTAL DEPTH		13414		PERF.13580 - 20511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03		38378 X	30606	-0-	-7772 B	-0-	24098 3	6508 9	Y	Y	5916	5916 1				-0-			
04		35310 X	29120	-0-	-6190 B	-0-	23174 3	5946 9	Y	Y	5405	5405 1				-0-			
05		34193 X	28830	-0-	-5363 B	-0-	22871 3	5959 9	Y	Y	5417	5417 1				-0-			
06		33090 X	26583	-0-	-6507 B	-0-	21196 3	5387 9	Y	Y	4897	4897 1				-0-			
07		32426 X	26171	-0-	-6255 B	-0-	20926 3	5245 9	Y	Y	4768	4768 1				-0-			
08		30597 X	24904	-0-	-5693 B	-0-	19978 3	4926 9	Y	Y	4478	4478 1				-0-			

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		04H		RRCID ->		273118		COMPL. DATE		10/13/2014		TOTAL DEPTH		13740		PERF.13640 - 17541	
03		21018 X	15461	-0-	-5557 B	-0-	13255 3	2206 9	Y	Y	2005	2005 1				-0-			
04		20340 X	14171	-0-	-6169 B	-0-	12154 3	2017 9	Y	Y	1834	1834 1				-0-			
05		21018 X	13444	-0-	-7574 B	-0-	11517 3	1927 9	Y	Y	1752	1752 1				-0-			
06		16290 X	12627	-0-	-3663 B	-0-	10810 3	1817 9	Y	Y	1652	1652 1				-0-			
07		16833 X	13525	-0-	-3308 B	-0-	11669 3	1856 9	Y	Y	1687	1687 1				-0-			
08		15469 X	12980	-0-	-2489 B	-0-	11229 3	1751 9	Y	Y	1592	1592 1				-0-			

SCHORLEMER 02		WELL #:		06H		RRCID ->		273162		COMPL. DATE		04/27/2014		TOTAL DEPTH		13503		PERF.13600 - 18341	
03		21640 X	21640	-0-	-0- B	-0-	18591 3	3049 9	Y	Y	2772	2772 1				-0-			
04		18690 X	18458	-0-	-232 B	-0-	15966 3	2492 9	Y	Y	2265	2265 1				-0-			
05		20956 X	15059	-0-	-5897 B	-0-	12950 3	2109 9	Y	Y	1917	1917 1				-0-			
06		20940 X	14346	-0-	-6594 B	-0-	12359 3	1987 9	Y	Y	1806	1806 1				-0-			
07		21638 X	12561	-0-	-9077 B	-0-	10810 3	1751 9	Y	Y	1592	1592 1				-0-			
08		21638 X	9169	-0-	-12469 B	-0-	7880 3	1289 9	Y	Y	1172	1172 1				-0-			

WARLING 01		WELL #:		05H		RRCID ->		273207		COMPL. DATE		04/25/2014		TOTAL DEPTH		13337		PERF.13690 - 20081	
03		31868 X	25205	-0-	-6663 B	-0-	19734 3	5471 9	Y	Y	4974	4974 1				-0-			
04		29010 X	23013	-0-	-5997 B	-0-	17984 3	5029 9	Y	Y	4572	4572 1				-0-			
05		28582 X	22821	-0-	-5761 B	-0-	17786 3	5035 9	Y	Y	4577	4577 1				-0-			
06		25740 X	20982	-0-	-4758 B	-0-	16567 3	4415 9	Y	Y	4014	4014 1				-0-			
07		26598 X	20881	-0-	-5717 B	-0-	16270 3	4611 9	Y	Y	4192	4192 1				-0-			
08		25203 X	20418	-0-	-4785 B	-0-	15777 3	4641 9	Y	Y	4219	4219 1				-0-			

BRUNS 01		WELL #:		08H		RRCID ->		274455		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13343		PERF.13540 - 20571	
03		46035 X	36402	-0-	-9633 B	-0-	28005 3	8397 9	Y	Y	7634	7634 1				-0-			
04		42000 X	33232	-0-	-8768 B	-0-	25512 3	7720 9	Y	Y	7018	7018 1				-0-			
05		41044 X	33600	-0-	-7444 B	-0-	25958 3	7642 9	Y	Y	6947	6947 1				-0-			
06		37980 X	32120	-0-	-5860 B	-0-	25143 3	6977 9	Y	Y	6343	6343 1				-0-			
07		39246 X	31532	-0-	-7714 B	-0-	24722 3	6810 9	Y	Y	6191	6191 1				-0-			
08		36394 X	29604	-0-	-6790 B	-0-	23193 3	6411 9	Y	Y	5828	5828 1				-0-			

BRUNS 01		WELL #:		06H		RRCID ->		274456		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13263		PERF.13510 - 20431	
03		40951 X	29275	-0-	-11676 B	-0-	22913 3	6362 9	Y	Y	5784	5784 1				-0-			
04		36360 X	24688	-0-	-11672 B	-0-	19270 3	5418 9	Y	Y	4925	4925 1				-0-			
05		34844 X	24281	-0-	-10563 B	-0-	18994 3	5287 9	Y	Y	4806	4806 1				-0-			
06		31440 X	22339	-0-	-9101 B	-0-	17557 3	4782 9	Y	Y	4347	4347 1				-0-			
07		32488 X	21606	-0-	-10882 B	-0-	16997 3	4609 9	Y	Y	4190	4190 1				-0-			
08		29264 X	18685	-0-	-10579 B	-0-	14593 3	4092 9	Y	Y	3720	3720 1				-0-			

BRUNS 01		WELL #:		05H		RRCID ->		274457		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13359		PERF.13660 - 20291	
03		35030 X	32250	-0-	-2780 B	-0-	25192 3	7058 9	Y	Y	6416	6416 1				-0-			
04		30122 X	30122	-0-	-0- B	-0-	23234 3	6888 9	Y	Y	6262	6262 1				-0-			
05		32984 X	28840	-0-	-4144 B	-0-	22346 3	6494 9	Y	Y	5904	5904 1				-0-			
06		31920 X	26757	-0-	-5163 B	-0-	20770 3	5987 9	Y	Y	5443	5443 1				-0-			
07		32984 X	25974	-0-	-7010 B	-0-	20422 3	5552 9	Y	Y	5047	5047 1				-0-			
08		32240 X	25187	-0-	-7053 B	-0-	19824 3	5363 9	Y	Y	4875	4875 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	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						
03		16560 X	16560	-0-	-0-	B	-0-	12949	3	3611	9	Y	3283	3283	1	-0-					
04		15078 X	15078	-0-	-0-	B	-0-	11833	3	3245	9	Y	2950	2950	1	-0-					
05		14681 X	14681	-0-	-0-	B	-0-	11520	3	3161	9	Y	2874	2874	1	-0-					
06		14931 X	14931	-0-	-0-	B	-0-	11809	3	3122	9	Y	2838	2838	1	-0-					
07		17361 X	17361	-0-	-0-	B	-0-	13769	3	3592	9	Y	3265	3265	1	-0-					
*08		16587 X	16587	-0-	-0-	B	-0-	13122	3	3465	9	Y	3150	3150	1	-0-					

SCHORLEMER 02		WELL #:		04H		RRCID ->		276089		COMPL. DATE		04/27/2014		TOTAL DEPTH		13470		PERF.13590		- 18401	
03		19995 X	15400	-0-	-4595	B	-0-	12610	3	2790	9	Y	2536	2536	1	-0-					
04		19350 X	16087	-0-	-3263	B	-0-	13391	3	2696	9	Y	2451	2451	1	-0-					
05		18631 X	16156	-0-	-2475	B	-0-	13575	3	2581	9	Y	2346	2346	1	-0-					
06		15072 X	15072	-0-	-0-	B	-0-	12711	3	2361	9	Y	2146	2146	1	-0-					
07		16616 X	14411	-0-	-2205	B	-0-	12171	3	2240	9	Y	2036	2036	1	-0-					
08		16616 X	13730	-0-	-2886	B	-0-	11583	3	2147	9	Y	1952	1952	1	-0-					

BOLDT 01		WELL #:		07H		RRCID ->		276228		COMPL. DATE		09/21/2014		TOTAL DEPTH		13665		PERF.13552		- 20001	
03		52886 X	41315	-0-	-11571	B	-0-	34536	3	6779	9	N	6163	6163	1	-0-					
04		51180 X	37428	-0-	-13752	B	-0-	31394	3	6034	9	N	5485	5485	1	-0-					
05		50344 X	38593	-0-	-11751	B	-0-	32509	3	6084	9	N	5531	5531	1	-0-					
06		42750 X	38445	-0-	-4305	B	-0-	32625	3	5820	9	N	5291	5291	1	-0-					
07		37386 X	36413	-0-	-973	B	-0-	30938	3	5475	9	N	4977	4977	1	-0-					
08		37386 X	33495	-0-	-3891	B	-0-	28457	3	5038	9	N	4580	4580	1	-0-					

BARROW 01		WELL #:		05H		RRCID ->		276230		COMPL. DATE		10/06/2014		TOTAL DEPTH		13754		PERF.13740		- 18422	
03		32767 X	26807	-0-	-5960	B	-0-	23476	3	3331	9	Y	3028	3028	1	-0-					
04		27060 X	13748	-0-	-13312	B	-0-	11935	3	1813	9	Y	1648	1648	1	-0-					
05		26226 X	14574	-0-	-11652	B	-0-	12443	3	2131	9	Y	1937	1937	1	-0-					
06		25950 X	17174	-0-	-8776	B	-0-	14828	3	2346	9	Y	2133	2133	1	-0-					
07		26815 X	16681	-0-	-10134	B	-0-	14473	3	2208	9	Y	2007	2007	1	-0-					
08		26815 X	16158	-0-	-10657	B	-0-	14058	3	2100	9	Y	1909	1909	1	-0-					

BOLDT 01		WELL #:		05H		RRCID ->		276233		COMPL. DATE		09/21/2014		TOTAL DEPTH		13566		PERF.13640		- 19812	
03		62248 X	46309	-0-	-15939	B	-0-	38731	3	7578	9	N	6889	6889	1	-0-					
04		59460 X	42485	-0-	-16975	B	-0-	35636	3	6849	9	N	6226	6226	1	-0-					
05		56544 X	37129	-0-	-19415	B	-0-	31114	3	6015	9	N	5468	5468	1	-0-					
06		51450 X	36317	-0-	-15133	B	-0-	30616	3	5701	9	N	5183	5183	1	-0-					
07		43679 X	35916	-0-	-7763	B	-0-	30395	3	5521	9	N	5019	5019	1	-0-					
08		43679 X	37359	-0-	-6320	B	-0-	31783	3	5576	9	N	5069	5069	1	-0-					

BOLDT 01		WELL #:		04H		RRCID ->		276234		COMPL. DATE		09/21/2014		TOTAL DEPTH		13654		PERF.13710		- 19943	
03		62000 X	41449	-0-	-20551	B	-0-	34367	3	7082	9	N	6438	6438	1	-0-					
04		60000 X	38447	-0-	-21553	B	-0-	31950	3	6497	9	N	5906	5906	1	-0-					
05		59768 X	37951	-0-	-21817	B	-0-	31628	3	6323	9	N	5748	5748	1	-0-					
06		50460 X	46704	-0-	-3756	B	-0-	39433	3	7271	9	N	6610	6610	1	-0-					
07		44764 X	41924	-0-	-2840	B	-0-	35443	3	6481	9	N	5892	5892	1	-0-					
08		41447 X	37160	-0-	-4287	B	-0-	31478	3	5682	9	N	5165	5165	1	-0-					

BARROW 01		WELL #:		06H		RRCID ->		276235		COMPL. DATE		10/06/2014		TOTAL DEPTH		13822		PERF.13720		- 17302	
03		32426 X	22211	-0-	-10215	B	-0-	18964	3	3247	9	Y	2952	2952	1	-0-					
04		28440 X	20218	-0-	-8222	B	-0-	17327	3	2891	9	Y	2628	2628	1	-0-					
05		27466 X	20371	-0-	-7095	B	-0-	17471	3	2900	9	Y	2636	2636	1	-0-					
06		23850 X	18523	-0-	-5327	B	-0-	15931	3	2592	9	Y	2356	2356	1	-0-					
07		20181 X	17836	-0-	-2345	B	-0-	15365	3	2471	9	Y	2246	2246	1	-0-					
08		20181 X	16351	-0-	-3830	B	-0-	14040	3	2311	9	Y	2101	2101	1	-0-					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
BALLOW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	16709 X	11193	-0-	-5516 B	-0-	9576 3	1617 9	Y	1470	1470 1	-0-
06	13890 X	9787	-0-	-4103 B	-0-	8316 3	1471 9	Y	1337	1337 1	-0-
07	12152 X	9648	-0-	-2504 B	-0-	8176 3	1472 9	Y	1338	1338 1	-0-
08	12152 X	9132	-0-	-3020 B	-0-	7732 3	1400 9	Y	1273	1273 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692	
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-
05	54312 X	47014	-0-	-7298 B	-0-	39726 3	7288 9	N	6625	6625 1	-0-
06	47220 X	47204	-0-	-16 B	-0-	40209 3	6995 9	N	6359	6359 1	-0-
07	46004 X	43548	-0-	-2456 B	-0-	37184 3	6364 9	N	5785	5785 1	-0-
08	46004 X	43789	-0-	-2215 B	-0-	37590 3	6199 9	N	5635	5635 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942	
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-
05	58621 X	48937	-0-	-9684 B	-0-	40557 3	8380 9	N	7618	7618 1	-0-
06	55446 X	55446	-0-	-0- B	-0-	46804 3	8642 9	N	7856	7856 1	-0-
07	51920 X	51920	-0-	-0- B	-0-	44045 3	7875 9	N	7159	7159 1	-0-
08	51832 X	46687	-0-	-5145 B	-0-	39559 3	7128 9	N	6480	6480 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132	
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-
05	47151 X	35273	-0-	-11878 B	-0-	28147 3	7126 9	N	6478	6478 1	-0-
06	45630 X	31955	-0-	-13675 B	-0-	25516 3	6439 9	N	5854	5854 1	-0-
07	34162 X	30065	-0-	-4097 B	-0-	23994 3	6071 9	N	5519	5519 1	-0-
08	34162 X	27880	-0-	-6282 B	-0-	22200 3	5680 9	N	5164	5164 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102	
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-
05	43679 X	30830	-0-	-12849 B	-0-	24364 3	6466 9	N	5878	5878 1	-0-
06	42270 X	27179	-0-	-15091 B	-0-	21547 3	5632 9	N	5120	5120 1	-0-
07	30442 X	25548	-0-	-4894 B	-0-	20303 3	5245 9	N	4768	4768 1	-0-
08	30442 X	23142	-0-	-7300 B	-0-	18362 3	4780 9	N	4345	4345 1	-0-

BALLOW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790 - 16222	
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-
05	24118 X	18194	-0-	-5924 B	-0-	15716 3	2478 9	Y	2253	2253 1	-0-
06	21570 X	16646	-0-	-4924 B	-0-	14396 3	2250 9	Y	2045	2045 1	-0-
07	19065 X	16324	-0-	-2741 B	-0-	14128 3	2196 9	Y	1996	1996 1	-0-
08	19065 X	15381	-0-	-3684 B	-0-	13298 3	2083 9	Y	1894	1894 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690 - 19921	
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-
05	62279 X	34177	-0-	-28102 B	-0-	28070 3	6107 9	Y	5552	5552 1	-0-
06	54450 X	29433	-0-	-25017 B	-0-	24045 3	5388 9	Y	4898	4898 1	-0-
07	40765 X	32063	-0-	-8702 B	-0-	26425 3	5638 9	Y	5125	5125 1	-0-
*08	48450 X	48450	-0-	-0- B	-0-	40941 3	7509 9	Y	6826	6826 1	-0-

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	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
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-
05		52359 X	27678	-0-	-24681 B	-0-	23162 3	4516 9	Y	4105	4105 1		-0-
06		42390 X	22252	-0-	-20138 B	-0-	18462 3	3790 9	Y	3445	3445 1		-0-
07		32953 X	21460	-0-	-11493 B	-0-	17864 3	3596 9	Y	3269	3269 1		-0-
08		32953 X	19149	-0-	-13804 B	-0-	16327 3	2822 9	Y	2565	2565 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277187	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13650	- 18132	
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-
05		22196 X	15955	-0-	-6241 B	-0-	13291 3	2664 9	Y	2422	2422 1		-0-
06		19410 X	13666	-0-	-5744 B	-0-	11357 3	2309 9	Y	2099	2099 1		-0-
07		18135 X	12841	-0-	-5294 B	-0-	10649 3	2192 9	Y	1993	1993 1		-0-
08		17608 X	11926	-0-	-5682 B	-0-	9857 3	2069 9	Y	1881	1881 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277193	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13650	- 18132	
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-
05		7471 X	4402	-0-	-3069 B	-0-	3580 3	822 9	Y	747	747 1		-0-
06		6000 X	4212	-0-	-1788 B	-0-	3348 3	864 9	Y	785	785 1		-0-
07		5456 X	3372	-0-	-2084 B	-0-	2672 3	700 9	Y	636	636 1		-0-
08		5456 X	2679	-0-	-2777 B	-0-	2109 3	570 9	Y	518	518 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277238	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	13549	PERF.14010	- 18212	
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-
05		26009 X	19850	-0-	-6159 B	-0-	16610 3	3240 9	Y	2945	2945 1		-0-
06		22380 X	17995	-0-	-4385 B	-0-	15095 3	2900 9	Y	2636	2636 1		-0-
07		19654 X	17300	-0-	-2354 B	-0-	14538 3	2762 9	Y	2511	2511 1		-0-
08		19654 X	16375	-0-	-3279 B	-0-	13743 3	2632 9	Y	2393	2393 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	277495	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13580	- 22362	
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-
05		57381 X	45544	-0-	-11837 B	-0-	36505 3	9039 9	Y	8217	8217 1		-0-
06		53070 X	41329	-0-	-11741 B	-0-	33178 3	8151 9	Y	7410	7405 1	5 8	-0-
07		42005 X	39062	-0-	-2943 B	-0-	31396 3	7666 9	Y	6969	6969 1		-0-
08		42005 X	36658	-0-	-5347 B	-0-	29513 3	7145 9	Y	6495	6495 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277496	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13511	- 18840	
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-
05		34193 X	21962	-0-	-12231 B	-0-	18433 3	3529 9	Y	3208	3208 1		-0-
06		28230 X	16843	-0-	-11387 B	-0-	14078 3	2765 9	Y	2514	2514 1		-0-
07		23746 X	20025	-0-	-3721 B	-0-	16777 3	3248 9	Y	2953	2953 1		-0-
08		23746 X	18859	-0-	-4887 B	-0-	15900 3	2959 9	Y	2690	2690 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277497	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13810	- 18942	
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-
05		35929 X	20026	-0-	-15903 B	-0-	16955 3	3071 9	Y	2792	2792 1		-0-
06		29430 X	18048	-0-	-11382 B	-0-	15398 3	2650 9	Y	2409	2409 1		-0-
07		21731 X	17192	-0-	-4539 B	-0-	14653 3	2539 9	Y	2308	2308 1		-0-
08		21731 X	15393	-0-	-6338 B	-0-	13092 3	2301 9	Y	2092	2092 1		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	43958	X	31298	-0-	-12660 B	-0-	25799 3	5499 9	Y	4999	4999 1	-0-
04	42540	X	27838	-0-	-14702 B	-0-	23024 3	4814 9	Y	4376	4376 1	-0-
05	42718	X	25645	-0-	-17073 B	-0-	21259 3	4386 9	Y	3987	3987 1	-0-
06	35460	X	23312	-0-	-12148 B	-0-	19382 3	3930 9	Y	3573	3573 1	-0-
07	27094	X	23161	-0-	-3933 B	-0-	19359 3	3802 9	Y	3456	3456 1	-0-
08	27094	X	21141	-0-	-5953 B	-0-	17657 3	3484 9	Y	3167	3167 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533		
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-
05	27931	X	16384	-0-	-11547 B	-0-	13591 3	2793 9	Y	2539	2539 1	-0-
06	23310	X	14887	-0-	-8423 B	-0-	12367 3	2520 9	Y	2291	2291 1	-0-
07	18259	X	13987	-0-	-4272 B	-0-	11609 3	2378 9	Y	2162	2162 1	-0-
08	18073	X	12753	-0-	-5320 B	-0-	10569 3	2184 9	Y	1985	1985 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102		
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-
05	52917	X	41075	-0-	-11842 B	-0-	33602 3	7473 9	Y	6794	6794 1	-0-
06	49770	X	36921	-0-	-12849 B	-0-	30126 3	6795 9	Y	6177	6177 1	-0-
07	40796	X	35998	-0-	-4798 B	-0-	29462 3	6536 9	Y	5942	5942 1	-0-
08	40796	X	34600	-0-	-6196 B	-0-	28379 3	6221 9	Y	5655	5655 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092		
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-
05	73935	X	52366	-0-	-21569 B	-0-	43796 3	8570 9	Y	7791	7791 1	-0-
06	64620	X	47246	-0-	-17374 B	-0-	39531 3	7715 9	Y	7014	7014 1	-0-
07	52886	X	45731	-0-	-7155 B	-0-	38276 3	7455 9	Y	6777	6777 1	-0-
08	52886	X	37620	-0-	-15266 B	-0-	31286 3	6334 9	Y	5758	5758 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752		
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-
05	52359	X	38321	-0-	-14038 B	-0-	30395 3	7926 9	Y	7205	7205 1	-0-
06	50670	X	28461	-0-	-22209 B	-0-	22150 3	6311 9	Y	5737	5737 1	-0-
07	41230	X	28313	-0-	-12917 B	-0-	22078 3	6235 9	Y	5668	5668 1	-0-
08	41230	X	29296	-0-	-11934 B	-0-	23040 3	6256 9	Y	5687	5687 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262		
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-
05	22475	X	16804	-0-	-5671 B	-0-	13480 3	3324 9	Y	3022	3022 1	-0-
06	20940	X	16201	-0-	-4739 B	-0-	12974 3	3227 9	Y	2934	2934 1	-0-
07	15965	X	14469	-0-	-1496 B	-0-	11633 3	2836 9	Y	2578	2578 1	-0-
08	15965	X	14977	-0-	-988 B	-0-	12252 3	2725 9	Y	2477	2477 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332		
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-
05	29977	X	18941	-0-	-11036 B	-0-	15480 3	3461 9	Y	3146	3146 1	-0-
06	26850	X	16974	-0-	-9876 B	-0-	13852 3	3122 9	Y	2838	2838 1	-0-
07	25358	X	15434	-0-	-9924 B	-0-	12518 3	2916 9	Y	2651	2651 1	-0-
08	22909	X	13835	-0-	-9074 B	-0-	11255 3	2580 9	Y	2345	2345 1	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	25947 X	16836	-0-	-9111 B	-0-	13957 3	2879 9	Y	2617	2617 1	-0-
06	22230 X	15538	-0-	-6692 B	-0-	12934 3	2604 9	Y	2367	2367 1	-0-
07	21080 X	14855	-0-	-6225 B	-0-	12383 3	2472 9	Y	2247	2247 1	-0-
*08	20266 X	20266	-0-	-0- B	-0-	17206 3	3060 9	Y	2782	2782 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
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-
05	31713 X	22289	-0-	-9424 B	-0-	17689 3	4600 9	Y	4182	4182 1	-0-
06	27960 X	19911	-0-	-8049 B	-0-	15807 3	4104 9	Y	3731	3731 1	-0-
07	21049 X	15963	-0-	-5086 B	-0-	12294 3	3669 9	Y	3335	3335 1	-0-
08	21049 X	19817	-0-	-1232 B	-0-	14255 3	5562 9	Y	5056	5056 1	-0-

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
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-
05	59024 X	40230	-0-	-18794 B	-0-	32681 3	7549 9	Y	6863	6863 1	-0-
06	55140 X	34902	-0-	-20238 B	-0-	28386 3	6516 9	Y	5924	5924 1	-0-
07	43276 X	32774	-0-	-10502 B	-0-	26676 3	6098 9	Y	5544	5544 1	-0-
08	43276 X	32421	-0-	-10855 B	-0-	26599 3	5822 9	Y	5293	5293 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
03	134881 X	35109	-0-	-99772 B	-0-	27125 3	7984 9	Y	7258	7258 1	-0-
04	63840 X	42495	-0-	-21345 B	-0-	32913 3	9582 9	Y	8711	8711 1	-0-
05	60326 X	40554	-0-	-19772 B	-0-	31466 3	9088 9	Y	8262	8262 1	-0-
06	49500 X	35499	-0-	-14001 B	-0-	27646 3	7853 9	Y	7139	7139 1	-0-
07	36332 X	35405	-0-	-927 B	-0-	27872 3	7533 9	Y	6848	6848 1	-0-
08	36332 X	32996	-0-	-3336 B	-0-	26078 3	6918 9	Y	6289	6289 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
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-
05	64480 X	45153	-0-	-19327 B	-0-	34595 3	10558 9	Y	9598	9598 1	-0-
06	53850 X	41120	-0-	-12730 B	-0-	31652 3	9468 9	Y	8607	8607 1	-0-
07	44144 X	39333	-0-	-4811 B	-0-	30366 3	8967 9	Y	8152	8152 1	-0-
08	44144 X	36549	-0-	-7595 B	-0-	28183 3	8366 9	Y	7605	7605 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
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-
05	53723 X	32572	-0-	-21151 B	-0-	25958 3	6614 9	Y	6013	6013 1	-0-
06	46770 X	29451	-0-	-17319 B	-0-	23525 3	5926 9	Y	5387	5387 1	-0-
07	35712 X	28399	-0-	-7313 B	-0-	22793 3	5606 9	Y	5096	5096 1	-0-
08	35712 X	27396	-0-	-8316 B	-0-	22137 3	5259 9	Y	4781	4781 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142	
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-
05	44857 X	31179	-0-	-13678 B	-0-	24822 3	6357 9	N	5779	5779 1	-0-
06	43110 X	27453	-0-	-15657 B	-0-	21929 3	5524 9	N	5022	5022 1	-0-
07	31031 X	25690	-0-	-5341 B	-0-	20541 3	5149 9	N	4681	4681 1	-0-
08	31031 X	23244	-0-	-7787 B	-0-	18558 3	4686 9	N	4260	4260 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
03	37200 X	24311	-0-	-12889 B	-0-	20418 3	3893 9	Y	3539	3539 1	-0-
04	36000 X	21259	-0-	-14741 B	-0-	17867 3	3392 9	Y	3084	3084 1	-0-
05	32426 X	19215	-0-	-13211 B	-0-	16132 3	3083 9	Y	2803	2803 1	-0-
06	25860 X	14575	-0-	-11285 B	-0-	12218 3	2357 9	Y	2143	2143 1	-0-
07	21669 X	16197	-0-	-5472 B	-0-	13630 3	2567 9	Y	2334	2334 1	-0-
08	21669 X	14912	-0-	-6757 B	-0-	12507 3	2405 9	Y	2186	2186 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760 - 19432	
03	104718 X	53716	-0-	-51002 B	-0-	44013 3	9703 9	Y	8821	8821 1	-0-
04	101340 X	53663	-0-	-47677 B	-0-	44664 3	8999 9	Y	8181	8181 1	-0-
05	104718 X	49857	-0-	-54861 B	-0-	41680 3	8177 9	Y	7434	7434 1	-0-
06	101340 X	44059	-0-	-57281 B	-0-	36963 3	7096 9	Y	6451	6451 1	-0-
07	104718 X	41594	-0-	-63124 B	-0-	34943 3	6651 9	Y	6046	6046 1	-0-
08	55459 X	37872	-0-	-17587 B	-0-	31833 3	6039 9	Y	5490	5490 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488 - 19364	
03	107787 X	54822	-0-	-52965 B	-0-	45020 3	9802 9	Y	8911	8911 1	-0-
04	104310 X	46245	-0-	-58065 B	-0-	38141 3	8104 9	Y	7367	7367 1	-0-
05	107787 X	42747	-0-	-65040 B	-0-	35466 3	7281 9	Y	6619	6619 1	-0-
06	104310 X	37532	-0-	-66778 B	-0-	31404 3	6128 9	Y	5571	5571 1	-0-
07	107787 X	34912	-0-	-72875 B	-0-	29362 3	5550 9	Y	5045	5045 1	-0-
08	54808 X	31429	-0-	-23379 B	-0-	26502 3	4927 9	Y	4479	4479 1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829	
03	71765 X	38159	-0-	-33606 B	-0-	33331 3	4828 9	Y	4389	4389 1	-0-
04	69450 X	34230	-0-	-35220 B	-0-	29991 3	4239 9	Y	3854	3854 1	-0-
05	71765 X	32044	-0-	-39721 B	-0-	28053 3	3991 9	Y	3628	3628 1	-0-
06	69450 X	28161	-0-	-41289 B	-0-	24736 3	3425 9	Y	3114	3114 1	-0-
07	71765 X	26543	-0-	-45222 B	-0-	23390 3	3153 9	Y	2866	2866 1	-0-
08	38161 X	24519	-0-	-13642 B	-0-	21576 3	2943 9	Y	2675	2675 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432	
03	100626 X	47791	-0-	-52835 B	-0-	39859 3	7932 9	Y	7211	7211 1	-0-
04	97380 X	40090	-0-	-57290 B	-0-	33829 3	6261 9	Y	5692	5692 1	-0-
05	100626 X	37391	-0-	-63235 B	-0-	31712 3	5679 9	Y	5163	5163 1	-0-
06	97380 X	32869	-0-	-64511 B	-0-	28040 3	4829 9	Y	4390	4390 1	-0-
07	100626 X	30536	-0-	-70090 B	-0-	26089 3	4447 9	Y	4043	4043 1	-0-
08	47802 X	27062	-0-	-20740 B	-0-	23080 3	3982 9	Y	3620	3620 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 07/06/2015		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837	
03	124465 X	33992	-0-	-90473 B	-0-	30655 3	3337 9	Y	3034	3034 1	-0-
04	120450 X	29173	-0-	-91277 B	-0-	26326 3	2847 9	Y	2588	2588 1	-0-
05	124465 X	27374	-0-	-97091 B	-0-	24793 3	2581 9	Y	2346	2346 1	-0-
06	120450 X	24249	-0-	-96201 B	-0-	22059 3	2190 9	Y	1991	1991 1	-0-
07	124465 X	22787	-0-	-101678 B	-0-	20822 3	1965 9	Y	1786	1786 1	-0-
08	34007 X	20691	-0-	-13316 B	-0-	18958 3	1733 9	Y	1575	1575 1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619	
03	108190 X	66742	-0-	-41448 B	-0-	59641 3	7101 9	Y	6455	6455 1	-0-
04	104700 X	58376	-0-	-46324 B	-0-	52368 3	6008 9	Y	5462	5462 1	-0-
05	108190 X	58768	-0-	-49422 B	-0-	52626 3	6142 9	Y	5584	5583 1	-0-
06	104700 X	52878	-0-	-51822 B	-0-	47212 3	5666 9	Y	5151	5151 1	-0-
07	108190 X	51784	-0-	-56406 B	-0-	46348 3	5436 9	Y	4942	4942 1	-0-
08	66743 X	47876	-0-	-18867 B	-0-	42985 3	4891 9	Y	4446	4446 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HARLAN METTING 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280298	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	13833	PERF.13910 - 19612
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	
03	80104 X	53315	-0-	-26789 B	-0-	47517	3	5798	9	Y	5271	5271 1 -0-
04	77520 X	47792	-0-	-29728 B	-0-	42682	3	5110	9	Y	4645	4645 1 -0-
05	80104 X	52490	-0-	-27614 B	-0-	47115	3	5375	9	Y	4886	4886 1 -0-
06	77520 X	45243	-0-	-32277 B	-0-	40682	3	4561	9	Y	4146	4146 1 -0-
07	80104 X	42357	-0-	-37747 B	-0-	38101	3	4256	9	Y	3869	3869 1 -0-
08	53320 X	38829	-0-	-14491 B	-0-	34340	3	4489	9	Y	4081	4081 1 -0-

JAMES GANO 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280299	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL	DEPTH	13743	PERF.13595 - 18703
03	103168 X	33153	-0-	-70015 B	-0-	29586	3	3567	9	Y	3243	3243 1 -0-
04	99840 X	27201	-0-	-72639 B	-0-	24363	3	2838	9	Y	2580	2580 1 -0-
05	103168 X	24574	-0-	-78594 B	-0-	22035	3	2539	9	Y	2308	2308 1 -0-
06	99840 X	20762	-0-	-79078 B	-0-	18662	3	2100	9	Y	1909	1909 1 -0-
07	103168 X	17934	-0-	-85234 B	-0-	16039	3	1895	9	Y	1723	1723 1 -0-
08	33139 X	15833	-0-	-17306 B	-0-	14159	3	1674	9	Y	1522	1522 1 -0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280309	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.13754 - 19331
03	107167 X	59450	-0-	-47717 B	-0-	52301	3	7149	9	Y	6499	6499 1 -0-
04	103710 X	35764	-0-	-67946 B	-0-	31453	3	4311	9	Y	3919	3919 1 -0-
05	107167 X	49967	-0-	-57200 B	-0-	44106	3	5861	9	Y	5328	5328 1 -0-
06	103710 X	43504	-0-	-60206 B	-0-	38437	3	5067	9	Y	4606	4606 1 -0-
07	107167 X	41689	-0-	-65478 B	-0-	36933	3	4756	9	Y	4324	4324 1 -0-
08	59458 X	38229	-0-	-21229 B	-0-	33960	3	4269	9	Y	3881	3881 1 -0-

JAMES GANO 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280310	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.13601 - 19649
03	103230 X	40450	-0-	-62780 B	-0-	35012	3	5438	9	Y	4944	4944 1 -0-
04	99900 X	36264	-0-	-63636 B	-0-	31539	3	4725	9	Y	4295	4295 1 -0-
05	103230 X	34700	-0-	-68530 B	-0-	30285	3	4415	9	Y	4014	4014 1 -0-
06	99900 X	31466	-0-	-68434 B	-0-	27564	3	3902	9	Y	3547	3547 1 -0-
07	103230 X	30269	-0-	-72961 B	-0-	26596	3	3673	9	Y	3339	3339 1 -0-
08	40455 X	27915	-0-	-12540 B	-0-	24562	3	3353	9	Y	3048	3048 1 -0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280316	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	13742	PERF.13700 - 19352
03	0	37893	-0-	37893 B	485552	33886	3	4007	9	Y	3643	3643 1 -0-
04	0	46093	-0-	46093 B	531645	41563	3	4530	9	Y	4118	4118 1 -0-
05	570500 X	38855	-0-	-531645 B	-0-	34904	3	3951	9	Y	3592	3592 1 -0-
06	105630 X	32814	-0-	-72816 B	-0-	29593	3	3221	9	Y	2928	2928 1 -0-
07	109151 X	31101	-0-	-78050 B	-0-	28114	3	2987	9	Y	2715	2715 1 -0-
08	109151 X	28606	-0-	-80545 B	-0-	25938	3	2668	9	Y	2425	2425 1 -0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280317	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.14010 - 19447
03	0	55039	-0-	55039 B	557607	49590	3	5449	9	Y	4954	4954 1 -0-
04	0	51811	-0-	51811 B	609418	47537	3	4274	9	Y	3885	3885 1 -0-
05	653048 X	43630	-0-	-609418 B	-0-	40125	3	3505	9	Y	3186	3186 1 -0-
06	94140 X	37283	-0-	-56857 B	-0-	34498	3	2785	9	Y	2532	2532 1 -0-
07	97278 X	34317	-0-	-62961 B	-0-	31920	3	2397	9	Y	2179	2179 1 -0-
08	97278 X	29894	-0-	-67384 B	-0-	27806	3	2088	9	Y	1898	1898 1 -0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280318	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.13605 - 19332
03	0	52918	-0-	52918 B	579493	46887	3	6031	9	Y	5483	5483 1 -0-
04	0	32150	-0-	32150 B	611643	28422	3	3728	9	Y	3389	3389 1 -0-
05	661109 X	49466	-0-	-611643 B	-0-	43920	3	5546	9	Y	5042	5042 1 -0-
06	90930 X	43070	-0-	-47860 B	-0-	38308	3	4762	9	Y	4329	4329 1 -0-
07	93961 X	38950	-0-	-55011 B	-0-	34643	3	4307	9	Y	3915	3915 1 -0-
08	93961 X	36179	-0-	-57782 B	-0-	32184	3	3995	9	Y	3632	3632 1 -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MATEJEK 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280330	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	13507	PERF.13675 -	18666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		62124 X	38937	-0-	-23187 B	-0-	30630 3	8307 9	Y	7552	7552 1			-0-
04		60120 X	35954	-0-	-24166 B	-0-	28547 3	7407 9	Y	6734	6734 1			-0-
05		62124 X	32067	-0-	-30057 B	-0-	25342 3	6725 9	Y	6114	6114 1			-0-
06		60120 X	33640	-0-	-26480 B	-0-	27053 3	6587 9	Y	5988	5988 1			-0-
07		62124 X	31836	-0-	-30288 B	-0-	25855 3	5981 9	Y	5437	5437 1			-0-
*08		29381 X	29381	-0-	-0- B	-0-	23967 3	5414 9	Y	4922	4922 1			-0-

MATEJEK 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280344	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13559 -	18472	
03		68634 X	49242	-0-	-19392 B	-0-	38176 3	11066 9	Y	10060	10060 1			-0-
04		66420 X	43935	-0-	-22485 B	-0-	34094 3	9841 9	Y	8946	8946 1			-0-
05		68634 X	41718	-0-	-26916 B	-0-	32646 3	9072 9	Y	8247	8247 1			-0-
06		66420 X	38135	-0-	-28285 B	-0-	29978 3	8157 9	Y	7415	7415 1			-0-
07		68634 X	36363	-0-	-32271 B	-0-	28787 3	7576 9	Y	6887	6887 1			-0-
*08		33501 X	33501	-0-	-0- B	-0-	26655 3	6846 9	Y	6224	6224 1			-0-

WARLING 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280368	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13621 -	19875	
03		72044 X	44945	-0-	-27099 B	-0-	34372 3	10573 9	Y	9612	9612 1			-0-
04		69720 X	41944	-0-	-27776 B	-0-	32464 3	9480 9	Y	8618	8618 1			-0-
05		72044 X	44996	-0-	-27048 B	-0-	35346 3	9650 9	Y	8773	8773 1			-0-
06		69720 X	39058	-0-	-30662 B	-0-	30926 3	8132 9	Y	7393	7393 1			-0-
07		72044 X	35896	-0-	-36148 B	-0-	28535 3	7361 9	Y	6692	6692 1			-0-
08		72044 X	31909	-0-	-40135 B	-0-	25347 3	6562 9	Y	5965	5965 1			-0-

WARLING 01				WELL #:	10H	RRCID ->	280371	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	13497	PERF.13616 -	19882	
03		77221 X	44878	-0-	-32343 B	-0-	33490 3	11388 9	Y	10353	10353 1			-0-
04		74730 X	45113	-0-	-29617 B	-0-	34109 3	11004 9	Y	10004	10004 1			-0-
05		77221 X	49266	-0-	-27955 B	-0-	37958 3	11308 9	Y	10280	10280 1			-0-
06		74730 X	42548	-0-	-32182 B	-0-	33139 3	9409 9	Y	8554	8554 1			-0-
07		77221 X	38881	-0-	-38340 B	-0-	30436 3	8445 9	Y	7677	7677 1			-0-
08		77221 X	34260	-0-	-42961 B	-0-	26952 3	7308 9	Y	6644	6644 1			-0-

STRAUBE 01				WELL #:	05H	RRCID ->	280384	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13900 -	19402	
03		0	47588	-0-	47588 B	534218	42051 3	5537 9	Y	5034	5032 1	2 8		-0-
04		0	46027	-0-	46027 B	580245	40835 3	5192 9	Y	4720	4720 1			-0-
05		0	41624	-0-	41624 B	621869	37006 3	4618 9	Y	4198	4198 1			-0-
06		0	35789	-0-	35789 B	657658	31893 3	3896 9	Y	3542	3542 1			-0-
07		690860 X	33202	-0-	-657658 B	-0-	29668 3	3534 9	Y	3213	3213 1			-0-
08		121210 X	30050	-0-	-91160 B	-0-	26908 3	3142 9	Y	2856	2856 1			-0-

STRAUBE 01				WELL #:	06H	RRCID ->	280385	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	13806	PERF.14350 -	19802	
03		0	49612	-0-	49612 B	472291	44535 3	5077 9	Y	4615	4614 1	1 8		-0-
04		0	48983	-0-	48983 B	521274	44123 3	4860 9	Y	4418	4418 1			-0-
05		0	44559	-0-	44559 B	565833	40211 3	4348 9	Y	3953	3953 1			-0-
06		0	38617	-0-	38617 B	604450	34966 3	3651 9	Y	3319	3309 1	10 8		-0-
07		639957 X	35507	-0-	-604450 B	-0-	32201 3	3306 9	Y	3005	3005 1			-0-
08		110174 X	31549	-0-	-78625 B	-0-	28537 3	3012 9	Y	2738	2738 1			-0-

STRAUBE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	280458	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13775 -	19605	
03		0	47670	-0-	47670 B	486315	41496 3	6174 9	Y	5613	5612 1	1 8		-0-
04		0	45829	-0-	45829 B	532144	40107 3	5722 9	Y	5202	5202 1			-0-
05		0	38094	-0-	38094 B	570238	33310 3	4784 9	Y	4349	4349 1			-0-
06		0	31645	-0-	31645 B	601883	27686 3	3959 9	Y	3599	3599 1			-0-
07		631584 X	29701	-0-	-601883 B	-0-	26070 3	3631 9	Y	3301	3301 1			-0-
08		85219 X	25694	-0-	-59525 B	-0-	22558 3	3136 9	Y	2851	2851 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	63095	-0-	63095 B	567949	56287	3	6808	9	Y	6189	6189	1			-0-
04		0	56859	-0-	56859 B	624808	50799	3	6060	9	Y	5509	5509	1			-0-
05		0	53506	-0-	53506 B	678314	47943	3	5563	9	Y	5057	5057	1			-0-
06		0	46575	-0-	46575 B	724889	41870	3	4705	9	Y	4277	4277	1			-0-
07		768282 X	43393	-0-	-724889 B	-0-	39107	3	4286	9	Y	3896	3896	1			-0-
08		109306 X	39945	-0-	-69361 B	-0-	36083	3	3862	9	Y	3511	3511	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942																	
03		87141 X	36502	-0-	-50639 B	-0-	28374	3	8128	9	Y	7389	7388	1	1	8	-0-
04		84330 X	42467	-0-	-41863 B	-0-	33502	3	8965	9	Y	8150	8150	1			-0-
05		87141 X	38612	-0-	-48529 B	-0-	30868	3	7744	9	Y	7040	7040	1			-0-
06		84330 X	36443	-0-	-47887 B	-0-	29430	3	7013	9	Y	6375	6375	1			-0-
07		87141 X	32950	-0-	-54191 B	-0-	26687	3	6263	9	Y	5694	5694	1			-0-
08		87141 X	27726	-0-	-59415 B	-0-	22421	3	5305	9	Y	4823	4823	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725																	
03		0	38810	-0-	38810 B	520701	34253	3	4557	9	Y	4143	4143	1			-0-
04		0	36642	-0-	36642 B	557343	32498	3	4144	9	Y	3767	3765	1	2	8	-0-
05		0	29268	-0-	29268 B	586611	25984	3	3284	9	Y	2985	2985	1			-0-
06		0	25343	-0-	25343 B	611954	22587	3	2756	9	Y	2505	2505	1			-0-
07		636266 X	24312	-0-	-611954 B	-0-	21791	3	2521	9	Y	2292	2292	1			-0-
08		104191 X	22203	-0-	-81988 B	-0-	19962	3	2241	9	Y	2037	2037	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602																	
03		0	62825	-0-	62825 B	390823	53973	3	8852	9	Y	8047	8047	1			-0-
04		0	55996	-0-	55996 B	446819	48351	3	7645	9	Y	6950	6950	1			-0-
05		0	46899	-0-	46899 B	493718	40439	3	6460	9	Y	5873	5873	1			-0-
06		0	35326	-0-	35326 B	529044	30392	3	4934	9	Y	4485	4485	1			-0-
*07		0	30909	-0-	30909 B	559953	26699	3	4210	9	Y	3827	3827	1			-0-
*08		585863 X	25910	-0-	-559953 B	-0-	22420	3	3490	9	Y	3173	3173	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552																	
03		0	67942	-0-	67942 B	363007	59556	3	8386	9	Y	7624	7624	1			-0-
04		0	58865	-0-	58865 B	421872	51625	3	7240	9	Y	6582	6579	1	3	8	-0-
05		0	55088	-0-	55088 B	476960	48360	3	6728	9	Y	6116	6116	1			-0-
06		0	50267	-0-	50267 B	527227	44171	3	6096	9	Y	5542	5542	1			-0-
*07		0	47078	-0-	47078 B	574305	41192	3	5886	9	Y	5351	5351	1			-0-
*08		617818 X	43513	-0-	-574305 B	-0-	38079	3	5434	9	Y	4940	4940	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130																	
03		0	38547	-0-	38547 B	490308	31665	3	6882	9	Y	6256	6256	1			-0-
04		0	28061	-0-	28061 B	518369	22998	3	5063	9	Y	4603	4603	1			-0-
05		0	30354	-0-	30354 B	548723	25343	3	5011	9	Y	4555	4555	1			-0-
06		0	24088	-0-	24088 B	572811	20163	3	3925	9	Y	3568	3568	1			-0-
*07		0	23078	-0-	23078 B	595889	19363	3	3715	9	Y	3377	3377	1			-0-
*08		615300 X	19411	-0-	-595889 B	-0-	16277	3	3134	9	Y	2849	2849	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232																	
03		0	69971	-0-	69971 B	395579	61612	3	8359	9	Y	7599	7599	1			-0-
04		0	60603	-0-	60603 B	456182	53457	3	7146	9	Y	6496	6496	1			-0-
05		0	54993	-0-	54993 B	511175	48565	3	6428	9	Y	5844	5844	1			-0-
06		0	48176	-0-	48176 B	559351	42659	3	5517	9	Y	5015	5015	1			-0-
*07		0	44178	-0-	44178 B	603529	39248	3	4930	9	Y	4482	4482	1			-0-
*08		642887 X	39358	-0-	-603529 B	-0-	35044	3	4314	9	Y	3922	3922	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	0	84276	-0-	84276 B	458661	72129	3	12147	9	Y	11043	11043 1 -0-
04	0	72751	-0-	72751 B	531412	62251	3	10500	9	Y	9545	9545 1 -0-
05	0	68670	-0-	68670 B	600082	58803	3	9867	9	Y	8970	8970 1 -0-
06	0	59866	-0-	59866 B	659948	51343	3	8523	9	Y	7748	7748 1 -0-
*07	0	54780	-0-	54780 B	714728	47046	3	7734	9	Y	7031	7031 1 -0-
*08	762833 X	48105	-0-	-714728 B	-0-	41364	3	6741	9	Y	6128	6128 1 -0-

KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302		
03	0	73633	-0-	73633 B	404154	63511	3	10122	9	Y	9202	9202 1 -0-
04	0	63171	-0-	63171 B	467325	54458	3	8713	9	Y	7921	7921 1 -0-
05	0	57935	-0-	57935 B	525260	49937	3	7998	9	Y	7271	7271 1 -0-
06	0	48497	-0-	48497 B	573757	41623	3	6874	9	Y	6249	6249 1 -0-
07	0	45485	-0-	45485 B	619242	39072	3	6413	9	Y	5830	5830 1 -0-
*08	659973 X	40731	-0-	-619242 B	-0-	35052	3	5679	9	Y	5163	5163 1 -0-

KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482		
*11	0	59662	-0-	59662 B	59662	50467	3	9195	9	Y	8359	8359 1 -0-
*12	0	102531	-0-	102531 B	162193	87872	3	14659	9	Y	13326	13326 1 -0-
*01	0	91690	-0-	91690 B	253883	78858	3	12832	9	Y	11665	11665 1 -0-
*02	0	69942	-0-	69942 B	323825	60009	3	9933	9	Y	9030	9030 1 -0-
*03	0	63832	-0-	63832 B	387657	54472	3	9360	9	Y	8509	8509 1 -0-
*04	0	57985	-0-	57985 B	445642	49674	3	8311	9	Y	7555	7555 1 -0-
*05	0	51563	-0-	51563 B	497205	44176	3	7387	9	Y	6715	6715 1 -0-
*06	0	47687	-0-	47687 B	544892	40941	3	6746	9	Y	6133	6133 1 -0-
*07	0	42791	-0-	42791 B	587683	36766	3	6025	9	Y	5477	5477 1 -0-
*08	623023 X	35340	-0-	-587683 B	-0-	30322	3	5018	9	Y	4562	4562 1 -0-

HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262		
*09	0	56516	-0-	56516 B	249122	41360	3	15156	9	Y	13778	13778 1 -0-
*10	0	53946	-0-	53946 B	303068	39907	3	14039	9	Y	12763	12763 1 -0-
*11	0	46040	-0-	46040 B	349108	34304	3	11736	9	Y	10669	10669 1 -0-
*12	0	43939	-0-	43939 B	393047	33684	3	10255	9	Y	9323	9323 1 -0-
*01	0	39761	-0-	39761 B	432808	31024	3	8737	9	Y	7943	7943 1 -0-
*02	0	35765	-0-	35765 B	468573	26647	3	9118	9	Y	8289	8289 1 -0-
*03	0	34957	-0-	34957 B	503530	26422	3	8535	9	Y	7759	7759 1 -0-
*04	0	30945	-0-	30945 B	534475	23557	3	7388	9	Y	6716	6716 1 -0-
*05	0	30000	-0-	30000 B	564475	22601	3	7399	9	Y	6726	6726 1 -0-
*06	0	25459	-0-	25459 B	589934	19317	3	6142	9	Y	5584	5584 1 -0-
*07	0	32768	-0-	32768 B	622702	25116	3	7652	9	Y	6956	6956 1 -0-
*08	652806 X	30104	-0-	-622702 B	-0-	23184	3	6920	9	Y	6291	6291 1 -0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282		
*10	0	42441	-0-	42441 B	42441	35571	3	6870	9	Y	6245	6245 1 -0-
*11	0	89188	-0-	89188 B	131629	75451	3	13737	9	Y	12488	12488 1 -0-
*12	0	79427	-0-	79427 B	211056	67287	3	12140	9	Y	11036	11036 1 -0-
*01	0	59040	-0-	59040 B	270096	49807	3	9233	9	Y	8394	8394 1 -0-
*02	0	59184	-0-	59184 B	329280	50063	3	9121	9	Y	8292	8292 1 -0-
*03	0	54304	-0-	54304 B	383584	45872	3	8432	9	Y	7665	7665 1 -0-
*04	0	46467	-0-	46467 B	430051	39313	3	7154	9	Y	6504	6504 1 -0-
*05	0	42425	-0-	42425 B	472476	35964	3	6461	9	Y	5874	5874 1 -0-
*06	0	23962	-0-	23962 B	496438	20442	3	3520	9	Y	3200	3199 1 -0-
*07	0	32613	-0-	32613 B	529051	27896	3	4717	9	Y	4288	4288 1 -0-
*08	0	29718	-0-	29718 B	558769	25603	3	4115	9	Y	3741	3741 1 -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0	53540	-0-	53540 B	53540	44618	3	8922	9	Y	8111	8111	1			-0-
*11	0	97312	-0-	97312 B	150852	81055	3	16257	9	Y	14779	14779	1			-0-
*12	0	83985	-0-	83985 B	234837	70423	3	13562	9	Y	12329	12329	1			-0-
*01	0	62006	-0-	62006 B	296843	51909	3	10097	9	Y	9179	9179	1			-0-
*02	0	61419	-0-	61419 B	358262	51585	3	9834	9	Y	8940	8940	1			-0-
*03	0	56143	-0-	56143 B	414405	47204	3	8939	9	Y	8126	8126	1			-0-
*04	0	43298	-0-	43298 B	457703	36549	3	6749	9	Y	6135	6135	1			-0-
*05	0	47054	-0-	47054 B	504757	39999	3	7055	9	Y	6414	6414	1			-0-
*06	0	38057	-0-	38057 B	542814	32407	3	5650	9	Y	5136	5136	1			-0-
*07	0	35688	-0-	35688 B	578502	30541	3	5147	9	Y	4679	4679	1			-0-
*08	0	32417	-0-	32417 B	610919	27912	3	4505	9	Y	4095	4095	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

*10	0	50173	-0-	50173 B	50173	41856	3	8317	9	Y	7561	7561	1			-0-
*11	0	93655	-0-	93655 B	143828	78792	3	14863	9	Y	13512	13512	1			-0-
*12	0	77560	-0-	77560 B	221388	65064	3	12496	9	Y	11360	11360	1			-0-
*01	0	60696	-0-	60696 B	282084	50789	3	9907	9	Y	9006	9006	1			-0-
*02	0	59617	-0-	59617 B	341701	50046	3	9571	9	Y	8701	8701	1			-0-
*03	0	54526	-0-	54526 B	396227	45841	3	8685	9	Y	7895	7895	1			-0-
*04	0	44264	-0-	44264 B	440491	37166	3	7098	9	Y	6453	6453	1			-0-
*05	0	40209	-0-	40209 B	480700	34111	3	6098	9	Y	5544	5544	1			-0-
*06	0	35866	-0-	35866 B	516566	30406	3	5460	9	Y	4964	4964	1			-0-
*07	0	32479	-0-	32479 B	549045	27643	3	4836	9	Y	4396	4396	1			-0-
*08	0	30094	-0-	30094 B	579139	25949	3	4145	9	Y	3768	3768	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

*10	0	38887	-0-	38887 B	38887	32659	3	6228	9	Y	5662	5662	1			-0-
*11	0	80442	-0-	80442 B	119329	65955	3	14487	9	Y	13170	13170	1			-0-
*12	0	66601	-0-	66601 B	185930	55730	3	10871	9	Y	9883	9883	1			-0-
*01	0	46076	-0-	46076 B	232006	38345	3	7731	9	Y	7028	7028	1			-0-
*02	0	42487	-0-	42487 B	274493	35608	3	6879	9	Y	6254	6254	1			-0-
*03	0	37333	-0-	37333 B	311826	31380	3	5953	9	Y	5412	5412	1			-0-
*04	0	24094	-0-	24094 B	335920	20280	3	3814	9	Y	3467	3467	1			-0-
*05	0	25531	-0-	25531 B	361451	21578	3	3953	9	Y	3594	3594	1			-0-
*06	0	24672	-0-	24672 B	386123	20921	3	3751	9	Y	3410	3410	1			-0-
*07	0	22560	-0-	22560 B	408683	19193	3	3367	9	Y	3061	3061	1			-0-
*08	0	18950	-0-	18950 B	427633	15998	3	2952	9	Y	2684	2684	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

*10	0	29263	-0-	29263 B	29263	24189	3	5074	9	Y	4613	4613	1			-0-
*11	0	89816	-0-	89816 B	119079	75144	3	14672	9	Y	13338	13338	1			-0-
*12	0	80413	-0-	80413 B	199492	67548	3	12865	9	Y	11695	11695	1			-0-
*01	0	57756	-0-	57756 B	257248	48182	3	9574	9	Y	8704	8704	1			-0-
*02	0	54152	-0-	54152 B	311400	45201	3	8951	9	Y	8137	8137	1			-0-
*03	0	48302	-0-	48302 B	359702	40372	3	7930	9	Y	7209	7209	1			-0-
*04	0	39316	-0-	39316 B	399018	32928	3	6388	9	Y	5807	5807	1			-0-
*05	0	29170	-0-	29170 B	428188	24414	3	4756	9	Y	4324	4324	1			-0-
*06	0	33438	-0-	33438 B	461626	28404	3	5034	9	Y	4576	4576	1			-0-
*07	0	29719	-0-	29719 B	491345	25382	3	4337	9	Y	3943	3943	1			-0-
*08	0	31102	-0-	31102 B	522447	26937	3	4165	9	Y	3786	3786	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	280881	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	13543	PERF.13615	- 16642
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
*10	0	29040	-0-	29040 B	29040	23539 3	5501 9	Y	5001	5001 1		-0-
*11	0	99833	-0-	99833 B	128873	82818 3	17015 9	Y	15468	15468 1		-0-
*12	0	88085	-0-	88085 B	216958	73100 3	14985 9	Y	13623	13623 1		-0-
*01	0	66463	-0-	66463 B	283421	54931 3	11532 9	Y	10484	10484 1		-0-
*02	0	54079	-0-	54079 B	337500	44882 3	9197 9	Y	8361	8361 1		-0-
*03	0	45270	-0-	45270 B	382770	37886 3	7384 9	Y	6713	6713 1		-0-
*04	0	33824	-0-	33824 B	416594	28529 3	5295 9	Y	4814	4814 1		-0-
*05	0	21133	-0-	21133 B	437727	17738 3	3395 9	Y	3086	3086 1		-0-
*06	0	27526	-0-	27526 B	465253	22732 3	4794 9	Y	4358	4358 1		-0-
*07	0	21781	-0-	21781 B	487034	18226 3	3555 9	Y	3232	3232 1		-0-
*08	0	17504	-0-	17504 B	504538	14723 3	2781 9	Y	2528	2528 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	280910	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	13635	PERF.13565	- 16342
*10	0	28859	-0-	28859 B	28859	23489 3	5370 9	Y	4882	4882 1		-0-
*11	0	94590	-0-	94590 B	123449	78420 3	16170 9	Y	14700	14700 1		-0-
*12	0	86228	-0-	86228 B	209677	71601 3	14627 9	Y	13297	13297 1		-0-
*01	0	64276	-0-	64276 B	273953	53076 3	11200 9	Y	10182	10182 1		-0-
*02	0	58540	-0-	58540 B	332493	48424 3	10116 9	Y	9196	9196 1		-0-
*03	0	52522	-0-	52522 B	385015	43551 3	8971 9	Y	8155	8155 1		-0-
*04	0	42926	-0-	42926 B	427941	35687 3	7239 9	Y	6581	6581 1		-0-
*05	0	37353	-0-	37353 B	465294	31096 3	6257 9	Y	5688	5688 1		-0-
*06	0	31068	-0-	31068 B	496362	25998 3	5070 9	Y	4609	4609 1		-0-
*07	0	31745	-0-	31745 B	528107	26785 3	4960 9	Y	4509	4509 1		-0-
*08	0	28108	-0-	28108 B	556215	23851 3	4257 9	Y	3870	3870 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280957	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	13678	PERF.13885	- 16762
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431		WELL #:		1	RRCID ->	263753	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6445	- 7266
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1H	RRCID ->	270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12880	- 17094
03	4898 X	3719	-0-	-1179 B	-0-	165 1	2667 2	N	806	893 1		524		
						887 9								
04	4380 X	3924	-0-	-456 B	-0-	588 1	2459 2	N	797	878 1		443		
						877 9								
05	4495 X	3790	-0-	-705 B	-0-	620 1	2280 2	N	809	884 1		368		
						890 9								
06	3720 X	3112	-0-	-608 B	-0-	531 1	1765 2	N	742	713 1		397		
						816 9								
07	4061 X	3422	-0-	-639 B	-0-	580 1	1992 2	N	773	854 1		316		
						850 9								
08	4061 X	3548	-0-	-513 B	-0-	624 1	2115 2	N	735	706 1		345		
						809 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13009	PERF.13188	- 19648
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	
03	8525 X	6284	-0-	-2241 B	-0-	257 800	1 9	5227 2 N	727	707 1	531	
04	8234 X	8234	-0-	-0- B	-0-	1224 1247	1 9	5763 2 N	1134	1416 1	249	
05	8496 X	8496	-0-	-0- B	-0-	1214 1393	1 9	5889 2 N	1266	1051 1	464	
06	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	1088 1340	1 9	5021 2 N	1218	1236 1	446	
07	8494 X	7414	-0-	-1080 B	-0-	1126 1059	1 9	5229 2 N	963	1078 1	331	
08	8494 X	7272	-0-	-1222 B	-0-	1188 799	1 9	5285 2 N	726	850 1	207	

LOOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12850	- 18412
03	4929 X	2607	-0-	-2322 B	-0-	368 903	1 9	1336 2 Y	821	772 1	622	
04	4770 X	3875	-0-	-895 B	-0-	730 787	1 9	2358 2 Y	715	836 1	501	
05	4929 X	4605	-0-	-324 B	-0-	993 773	1 9	2839 2 Y	703	691 1	513	
06	4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	942 761	1 9	2402 2 Y	692	689 1	516	
07	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	1018 713	1 9	2668 2 Y	648	848 1	316	
08	4619 X	4210	-0-	-409 B	-0-	1035 646	1 9	2529 2 Y	587	573 1	330	

JANAK		WELL #:		1H	RRCID ->	271124	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12722	PERF.13080	- 17682
03	5487 X	2693	-0-	-2794 B	-0-	870 520	1 9	1303 2 N	473	332 1	358	
04	3810 X	2233	-0-	-1577 B	-0-	812 403	1 9	1018 2 N	366	347 1	377	
05	3441 X	2675	-0-	-766 B	-0-	570 472	1 9	1633 2 N	429	469 1	336	
06	3330 X	1551	-0-	-1779 B	-0-	381 344	1 9	826 2 N	313	350 1	299	
07	3441 X	1652	-0-	-1789 B	-0-	398 371	1 9	883 2 N	337	176 1	460	
08	2697 X	1355	-0-	-1342 B	-0-	349 329	1 9	677 2 N	299	512 1	247	

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12846	- 17170
03	5115 X	4260	-0-	-855 B	-0-	747 806	1 9	2707 2 Y	733	625 1	496	
04	4950 X	4337	-0-	-613 B	-0-	831 822	1 9	2684 2 Y	747	783 1	460	
05	5115 X	3556	-0-	-1559 B	-0-	707 827	1 9	2022 2 Y	752	701 1	511	
06	4230 X	2882	-0-	-1348 B	-0-	580 822	1 9	1480 2 Y	747	726 1	532	
07	4495 X	2914	-0-	-1581 B	-0-	589 781	1 9	1544 2 Y	710	914 1	328	
08	4495 X	2569	-0-	-1926 B	-0-	536 722	1 9	1311 2 Y	656	632 1	352	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908														
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	
03	10199 X	7924	-0-	-2275 B	-0-	187	1	6515	2	Y	1111	1016	1	238
						1222	9							
04	10950 X	7317	-0-	-3633 B	-0-	1004	1	5231	2	Y	984	992	1	230
						1082	9							
05	11315 X	8219	-0-	-3096 B	-0-	1208	1	5886	2	Y	1023	1005	1	248
						1125	9							
06	10950 X	7079	-0-	-3871 B	-0-	1075	1	4967	2	Y	943	936	1	255
						1037	9							
07	7936 X	7177	-0-	-759 B	-0-	1090	1	5057	2	Y	936	936	1	255
						1030	9							
08	8215 X	7223	-0-	-992 B	-0-	1143	1	5099	2	Y	892	1003	1	144
						981	9							
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376														
03	8618 X	3540	-0-	-5078 B	-0-	108	1	2605	2	Y	752	715	1	161
						827	9							
04	8340 X	5295	-0-	-3045 B	-0-	717	1	3621	2	Y	870	843	1	188
						957	9							
05	7347 X	5476	-0-	-1871 B	-0-	778	1	3655	2	Y	948	917	1	219
						1043	9							
06	5040 X	4993	-0-	-47 B	-0-	735	1	3282	2	Y	887	874	1	232
						976	9							
07	5487 X	5066	-0-	-421 B	-0-	749	1	3378	2	Y	854	856	1	230
						939	9							
08	5487 X	4978	-0-	-509 B	-0-	767	1	3317	2	Y	813	914	1	129
						894	9							
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409														
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							
05	9802 X	9802	-0-	-0- B	-0-	1517	1	6992	2	N	1175	1386	1	488
						1293	9							
06	9480 X	8617	-0-	-863 B	-0-	1380	1	6038	2	N	1090	1245	1	333
						1199	9							
07	10199 X	8942	-0-	-1257 B	-0-	1423	1	6262	2	N	1143	1054	1	422
						1257	9							
08	10199 X	8587	-0-	-1612 B	-0-	1417	1	5942	2	N	1116	1061	1	477
						1228	9							
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105														
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							
05	3813 X	3311	-0-	-502 B	-0-	541	1	2354	2	N	378	304	1	277
						416	9							
06	3690 X	2343	-0-	-1347 B	-0-	419	1	1657	2	N	243	180	1	340
						267	9							
07	3968 X	2627	-0-	-1341 B	-0-	419	1	1650	2	N	507	532	1	315
						558	9							
08	3968 X	2731	-0-	-1237 B	-0-	432	1	1635	2	N	604	697	1	222
						664	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
KAISER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272179		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201						
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			
03	8091 X	7879	-0-	-212 B	-0-	433	1	6710	2	Y	669	736	1	85
04	8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	736	9	7614	2	Y	752	721	1	116
05	10643 X	10643	-0-	-0- B	-0-	401	1	7837	2	Y	733	680	1	169
06	10432 X	10432	-0-	-0- B	-0-	827	9	7721	2	Y	640	597	1	212
07	10270 X	10270	-0-	-0- B	-0-	2000	1	7546	2	Y	616	662	1	166
08	10633 X	10096	-0-	-537 B	-0-	806	9	7347	2	Y	593	655	1	104
						2007	1							
						704	9							
						2046	1							
						678	9							
						2097	1							
						652	9							

FIELDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272180		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358						
03	10757 X	8283	-0-	-2474 B	-0-	444	1	7028	2	Y	737	806	1	105
04	10773 X	10773	-0-	-0- B	-0-	811	9	9400	2	Y	816	782	1	139
05	9889 X	8317	-0-	-1572 B	-0-	475	1	5930	2	Y	797	738	1	198
06	8760 X	7690	-0-	-1070 B	-0-	898	9	5498	2	Y	696	648	1	246
07	11129 X	7625	-0-	-3504 B	-0-	1510	1	5423	2	Y	667	716	1	197
08	11129 X	7601	-0-	-3528 B	-0-	877	9	5361	2	Y	648	714	1	131
						1426	1							
						766	9							
						1468	1							
						734	9							
						1527	1							
						713	9							

MACHICEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272419		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982						
03	9114 X	7202	-0-	-1912 B	-0-	961	1	5531	2	N	645	537	1	264
04	8400 X	6587	-0-	-1813 B	-0-	710	9	5038	2	N	563	667	1	160
05	7874 X	5404	-0-	-2470 B	-0-	930	1	3920	2	N	512	354	1	318
06	7530 X	5463	-0-	-2067 B	-0-	619	9	4041	2	N	532	367	1	483
07	7781 X	5527	-0-	-2254 B	-0-	921	1	3951	2	N	559	705	1	337
08	7192 X	5367	-0-	-1825 B	-0-	563	9	3859	2	N	497	493	1	341
						837	1							
						585	9							
						961	1							
						615	9							
						961	1							
						547	9							

FIELDS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272432		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444						
03	8029 X	6201	-0-	-1828 B	-0-	332	1	5107	2	Y	693	741	1	93
04	7230 X	6642	-0-	-588 B	-0-	762	9	5631	2	Y	652	635	1	110
05	7319 X	7319	-0-	-0- B	-0-	294	1	5280	2	Y	631	587	1	154
06	6731 X	6731	-0-	-0- B	-0-	717	9	4849	2	Y	566	525	1	195
07	6851 X	6809	-0-	-42 B	-0-	1345	1	4887	2	Y	541	581	1	155
08	7316 X	6539	-0-	-777 B	-0-	694	9	4622	2	Y	544	595	1	104
						1259	1							
						623	9							
						1327	1							
						595	9							
						1319	1							
						598	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591															
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

03		19189 X	12116	-0-	-7073 B	-0-	803	1	9760	2	Y	1412	1318	1	281
							1553	9							
04		17100 X	10882	-0-	-6218 B	-0-	745	1	8817	2	Y	1200	1241	1	240
							1320	9							
05		16709 X	11791	-0-	-4918 B	-0-	2125	1	8478	2	Y	1080	1147	1	173
							1188	9							
06		14550 X	12077	-0-	-2473 B	-0-	2218	1	8695	2	Y	1058	1014	1	217
							1164	9							
07		13919 X	12139	-0-	-1780 B	-0-	2315	1	8692	2	Y	1029	1003	1	243
							1132	9							
08		12121 X	11342	-0-	-779 B	-0-	2251	1	8021	2	Y	973	959	1	257
							1070	9							

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037															
03		12183 X	10028	-0-	-2155 B	-0-	681	1	8070	2	Y	1161	1094	1	232
							1277	9							
04		11790 X	8082	-0-	-3708 B	-0-	557	1	6460	2	Y	968	1007	1	193
							1065	9							
05		12183 X	8507	-0-	-3676 B	-0-	1489	1	5941	2	Y	979	1020	1	152
							1077	9							
06		11040 X	9650	-0-	-1390 B	-0-	1755	1	6879	2	Y	924	889	1	187
							1016	9							
07		11408 X	9874	-0-	-1534 B	-0-	1879	1	7050	2	Y	859	845	1	201
							945	9							
08		10013 X	9353	-0-	-660 B	-0-	1857	1	6605	2	Y	810	800	1	211
							891	9							

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088															
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							
05		13919 X	11892	-0-	-2027 B	-0-	2168	1	8711	2	Y	921	954	1	136
							1013	9							
06		11490 X	11213	-0-	-277 B	-0-	2077	1	8201	2	Y	850	819	1	167
							935	9							
07		11563 X	11050	-0-	-513 B	-0-	2112	1	7993	2	Y	859	833	1	193
							945	9							
08		11904 X	11023	-0-	-881 B	-0-	2199	1	7894	2	Y	845	825	1	213
							930	9							

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497															
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							
05		12493 X	12201	-0-	-292 B	-0-	2181	1	8700	2	Y	1200	1246	1	179
							1320	9							
06		11380 X	11380	-0-	-0- B	-0-	2077	1	8140	2	Y	1057	1027	1	209
							1163	9							
07		11718 X	11181	-0-	-537 B	-0-	2115	1	7937	2	Y	1026	1003	1	232
							1129	9							
08		12214 X	10791	-0-	-1423 B	-0-	2132	1	7591	2	Y	971	958	1	245
							1068	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	15655 X	13122	-0-	-2533 B	-0-	957	1	11204	2	N	874	1041	1	292
04	15150 X	12425	-0-	-2725 B	-0-	961	9	10569	2	N	845	864	1	273
05	14756 X	11439	-0-	-3317 B	-0-	930	9	9695	2	N	736	722	1	287
06	13350 X	11451	-0-	-1899 B	-0-	918	1	9760	2	N	703	711	1	279
07	13423 X	11899	-0-	-1524 B	-0-	773	9	10201	2	N	670	722	1	227
08	13113 X	11507	-0-	-1606 B	-0-	961	1	9838	2	N	646	539	1	334
						737	9							
						958	1							
						711	9							
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
03	24056 X	15130	-0-	-8926 B	-0-	837	1	12666	2	N	1479	1751	1	229
04	19230 X	12057	-0-	-7173 B	-0-	1627	9	10286	2	N	1372	1080	1	521
05	18972 X	14215	-0-	-4757 B	-0-	262	1	12095	2	N	1539	1764	1	296
06	16350 X	13907	-0-	-2443 B	-0-	1509	9	11635	2	N	1340	1259	1	377
07	16029 X	16029	-0-	-0- B	-0-	427	1	13605	2	N	1378	1424	1	331
08	15128 X	14382	-0-	-746 B	-0-	1693	9	11999	2	N	1359	1262	1	428
						798	1							
						1474	9							
						908	1							
						1516	9							
						888	1							
						1495	9							
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196														
03	16089 X	11372	-0-	-4717 B	-0-	762	1	9233	2	Y	1252	1174	1	240
04	14490 X	10396	-0-	-4094 B	-0-	1377	9	8443	2	Y	1132	1158	1	214
05	14415 X	11248	-0-	-3167 B	-0-	708	1	8036	2	Y	1090	1141	1	163
06	12660 X	9323	-0-	-3337 B	-0-	1245	9	6559	2	Y	992	958	1	197
07	12617 X	9271	-0-	-3346 B	-0-	2013	1	6516	2	Y	927	913	1	211
08	11377 X	8569	-0-	-2808 B	-0-	1199	9	5909	2	Y	911	893	1	229
						1673	1							
						1091	9							
						1735	1							
						1020	9							
						1658	1							
						1002	9							
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682														
03	9300 X	7231	-0-	-2069 B	-0-	1463	1	4826	2	Y	856	984	1	178
04	9000 X	6516	-0-	-2484 B	-0-	942	9	4384	2	Y	662	709	1	131
05	8834 X	8834	-0-	-0- B	-0-	1404	1	6384	2	Y	888	708	1	311
06	7620 X	6851	-0-	-769 B	-0-	728	9	4653	2	Y	740	717	1	334
07	7502 X	5787	-0-	-1715 B	-0-	1473	1	3588	2	Y	737	853	1	218
08	8835 X	5699	-0-	-3136 B	-0-	977	9	3513	2	Y	698	707	1	209
						1384	1							
						814	9							
						1388	1							
						811	9							
						1418	1							
						768	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481														
M O	ALLOW 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
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							
05	7827 X	7827	-0-	-0- B	-0-	1224	1	5295	2	Y	1189	938	1	405
						1308	9							
06	6917 X	6917	-0-	-0- B	-0-	1333	1	4483	2	Y	1001	963	1	443
						1101	9							
07	6851 X	6032	-0-	-819 B	-0-	1373	1	3548	2	Y	1010	1162	1	291
						1111	9							
08	7812 X	5971	-0-	-1841 B	-0-	1414	1	3502	2	Y	959	969	1	281
						1055	9							
ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862														
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							
05	4216 X	2871	-0-	-1345 B	-0-	512	1	2185	2	Y	158	124	1	52
						174	9							
06	4080 X	2598	-0-	-1482 B	-0-	583	1	1930	2	Y	77	89	1	40
						85	9							
07	4216 X	2345	-0-	-1871 B	-0-	643	1	1629	2	Y	66	87	1	19
						73	9							
08	3999 X	1935	-0-	-2064 B	-0-	546	1	1330	2	Y	54	59	1	14
						59	9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750														
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							
05	8818 X	8818	-0-	-0- B	-0-	1335	1	5533	2	Y	1773	1628	1	1062
						1950	9							
06	8160 X	7046	-0-	-1114 B	-0-	1139	1	4459	2	Y	1316	1468	1	910
						1448	9							
07	9083 X	8925	-0-	-158 B	-0-	1420	1	5782	2	Y	1566	1469	1	1007
						1723	9							
08	9083 X	7841	-0-	-1242 B	-0-	1305	1	4984	2	Y	1411	1567	1	851
						1552	9							
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339														
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							
05	10912 X	10014	-0-	-898 B	-0-	1433	1	6914	2	Y	1515	1390	1	495
						1667	9							
06	9750 X	8964	-0-	-786 B	-0-	1323	1	6034	2	Y	1461	1457	1	499
						1607	9							
07	10819 X	9104	-0-	-1715 B	-0-	1358	1	6237	2	Y	1372	1513	1	358
						1509	9							
08	10819 X	8500	-0-	-2319 B	-0-	1317	1	5747	2	Y	1305	1383	1	280
						1436	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
GERDES UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	275126	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	12539	PERF.13194	- 17891	
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		

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						
05		14257 X	14257	-0-	-0- B	-0-	2040 1	9848 2	Y	2154	1981 1	698	
							2369 9						
06		13710 X	12691	-0-	-1019 B	-0-	1890 1	8690 2	Y	1919	1953 1	664	
							2111 9						
07		15283 X	13690	-0-	-1593 B	-0-	2067 1	9620 2	Y	1821	2012 1	473	
							2003 9						
08		15283 X	12852	-0-	-2431 B	-0-	2016 1	8925 2	Y	1737	1842 1	368	
							1911 9						

LANGHOFF UNIT A			WELL #:	3H	RRCID ->	275165	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13340	- 16435	
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						
05		6975 X	6901	-0-	-74 B	-0-	1012 1	4928 2	Y	874	834 1	374	
							961 9						
06		6330 X	5895	-0-	-435 B	-0-	877 1	4081 2	Y	852	901 1	325	
							937 9						
07		6138 X	6050	-0-	-88 B	-0-	911 1	4272 2	Y	788	875 1	238	
							867 9						
08		6913 X	4117	-0-	-2796 B	-0-	620 1	2673 2	Y	749	726 1	261	
							824 9						

RATHKAMP UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	275166	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13197	- 17006	
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						
05		14849 X	13584	-0-	-1265 B	-0-	2068 1	10416 2	Y	1000	965 1	424	
							1100 9						
06		14100 X	12090	-0-	-2010 B	-0-	1895 1	9176 2	Y	926	998 1	352	
							1019 9						
07		13547 X	12416	-0-	-1131 B	-0-	1952 1	9509 2	Y	868	963 1	257	
							955 9						
08		13578 X	11289	-0-	-2289 B	-0-	1843 1	8549 2	Y	815	789 1	283	
							897 9						

LANGHOFF UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	275763	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12614	PERF.13172	- 17823	
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						
05		11935 X	11116	-0-	-819 B	-0-	1621 1	7844 2	Y	1501	1382 1	598	
							1651 9						
06		12951 X	12951	-0-	-0- B	-0-	1906 1	8804 2	Y	2037	1955 1	680	
							2241 9						
07		13095 X	13095	-0-	-0- B	-0-	1978 1	9303 2	Y	1649	1850 1	479	
							1814 9						
*08		13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	2121 1	9531 2	Y	1664	1593 1	550	
							1830 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		11966 X	8325	-0-	-3641 B	-0-	222 1	1579 9	6524 2	N	1435	1394 1		217
04		10680 X	7927	-0-	-2753 B	-0-	1083 1	1461 9	5383 2	N	1328	1219 1		326
05		10385 X	7894	-0-	-2491 B	-0-	1131 1	1397 9	5366 2	N	1270	1436 1		160
06		9000 X	6236	-0-	-2764 B	-0-	933 1	1055 9	4248 2	N	959	690 1		429
07		9269 X	8034	-0-	-1235 B	-0-	1210 1	1284 9	5540 2	N	1167	1241 1		355
08		8339 X	7447	-0-	-892 B	-0-	1179 1	1213 9	5055 2	N	1103	1072 1		386

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
03		16461 X	13661	-0-	-2800 B	-0-	364 1	3026 9	10271 2	Y	2751	2586 1		766
04		15930 X	14513	-0-	-1417 B	-0-	1936 1	2666 9	9911 2	Y	2424	2364 1		826
05		15283 X	11739	-0-	-3544 B	-0-	1663 1	2266 9	7810 2	Y	2060	2011 1		875
06		14400 X	14019	-0-	-381 B	-0-	2079 1	2273 9	9667 2	Y	2066	2181 1		760
07		15229 X	15229	-0-	-0- B	-0-	2272 1	2385 9	10572 2	Y	2168	2322 1		606
*08		15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	2448 1	2263 9	10939 2	Y	2057	1975 1		688

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
03		19871 X	13395	-0-	-6476 B	-0-	393 1	2919 9	10083 2	N	2654	2848 1		382
04		17735 X	17735	-0-	-0- B	-0-	2450 1	2614 9	12671 2	N	2376	2296 1		462
05		17086 X	17086	-0-	-0- B	-0-	2495 1	2537 9	12054 2	N	2306	2458 1		310
06		14100 X	13549	-0-	-551 B	-0-	2044 1	2094 9	9411 2	N	1904	1750 1		464
07		17732 X	11313	-0-	-6419 B	-0-	1673 1	2156 9	7484 2	N	1960	2135 1		289
08		17732 X	8557	-0-	-9175 B	-0-	1339 1	1574 9	5644 2	N	1431	1423 1		297

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
03		10633 X	6988	-0-	-3645 B	-0-	220 1	1540 9	5228 2	N	1400	1580 1		132
04		9600 X	8108	-0-	-1492 B	-0-	1135 1	1585 9	5388 2	N	1441	1235 1		338
05		9083 X	7374	-0-	-1709 B	-0-	1150 1	1404 9	4820 2	N	1276	1246 1		368
06		8538 X	8538	-0-	-0- B	-0-	1379 1	1277 9	5882 2	N	1161	1231 1		298
07		8370 X	6970	-0-	-1400 B	-0-	1130 1	1300 9	4540 2	N	1182	1208 1		272
08		8370 X	6531	-0-	-1839 B	-0-	1104 1	1223 9	4204 2	N	1112	1044 1		340

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
LOOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276293	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12638	PERF.12782	- 16067
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	6882 X	5385	-0-	-1497 B	-0-	611 1	3643 2	N	1028	1216 1	406	
04	7252 X	7252	-0-	-0- B	-0-	1131 9	4522 2	N	1121	1048 1	479	
05	6293 X	3561	-0-	-2732 B	-0-	1497 1	1383 2	N	1036	1068 1	447	
06	6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	1233 9	3632 2	N	886	889 1	444	
07	7502 X	6302	-0-	-1200 B	-0-	1038 1	3817 2	N	869	1061 1	252	
08	7502 X	6406	-0-	-1096 B	-0-	1140 9	3882 2	N	859	701 1	410	
						1472 1						
						975 9						
						1529 1						
						956 9						
						1579 1						
						945 9						

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276301	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12661	PERF.12754	- 17139
03	7285 X	5046	-0-	-2239 B	-0-	91 1	3829 2	Y	1024	1075 1	479	
04	6180 X	5306	-0-	-874 B	-0-	1126 9	3459 2	Y	1091	1002 1	568	
05	6159 X	6159	-0-	-0- B	-0-	647 1	3956 2	Y	1152	1042 1	678	
06	5550 X	5298	-0-	-252 B	-0-	1200 9	3400 2	Y	945	1003 1	620	
07	5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	936 1	3806 2	Y	1054	994 1	680	
08	6169 X	6103	-0-	-66 B	-0-	1267 9	3995 2	Y	989	1082 1	587	
						858 1						
						1040 9						
						939 1						
						1159 9						
						1020 1						
						1088 9						

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	276302	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	13036	PERF.12944	- 18641
03	24397 X	16448	-0-	-7949 B	-0-	375 1	13320 2	Y	2503	2470 1	582	
04	23610 X	18206	-0-	-5404 B	-0-	2753 9	13157 2	Y	2335	2330 1	587	
05	22134 X	17674	-0-	-4460 B	-0-	2480 1	12509 2	Y	2365	2174 1	778	
06	18450 X	14993	-0-	-3457 B	-0-	2569 9	10611 2	Y	1918	2004 1	692	
07	19065 X	15864	-0-	-3201 B	-0-	2563 1	11366 2	Y	1891	2084 1	499	
08	18817 X	14751	-0-	-4066 B	-0-	2602 9	10444 2	Y	1792	1901 1	390	
						2272 1						
						2110 9						
						2418 1						
						2080 9						
						2336 1						
						1971 9						

LOOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	12711	PERF.13150	- 17092
03	7750 X	4634	-0-	-3116 B	-0-	180 1	3344 2	N	1009	1246 1	209	
04	6750 X	4819	-0-	-1931 B	-0-	1110 9	2994 2	N	999	895 1	313	
05	6572 X	4388	-0-	-2184 B	-0-	726 1	2589 2	N	976	1045 1	244	
06	6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	1099 9	4083 2	N	831	684 1	391	
07	5456 X	5097	-0-	-359 B	-0-	725 1	3209 2	N	929	1062 1	258	
08	4991 X	4611	-0-	-380 B	-0-	1074 9	2843 2	N	861	886 1	233	
						1021 1						
						914 9						
						866 1						
						1022 9						
						821 1						
						947 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		14229 X	8247	-0-	-5982 B	-0-	1214 189 1	1	6844 2	Y	1104	1064 1				242
04		12090 X	9658	-0-	-2432 B	-0-	1214 1346 1	1	7238 2	Y	976	996 1				222
05		11253 X	9645	-0-	-1608 B	-0-	1074 1443 1	1	7151 2	Y	955	950 1				227
06		9300 X	8335	-0-	-965 B	-0-	1051 1306 1	1	6238 2	Y	719	748 1				198
07		9982 X	8904	-0-	-1078 B	-0-	791 1383 1	1	6579 2	Y	856	835 1				219
08		9982 X	8089	-0-	-1893 B	-0-	942 1301 1	1	5898 2	Y	809	905 1				123
							890 9									
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625																
03		25451 X	16278	-0-	-9173 B	-0-	423 2944 9	1	12911 2	Y	2676	2480 1				567
04		23970 X	18117	-0-	-5853 B	-0-	2481 2749 9	1	12887 2	Y	2499	2501 1				565
05		20708 X	18633	-0-	-2075 B	-0-	2728 2687 9	1	13218 2	Y	2443	2423 1				585
06		18090 X	16703	-0-	-1387 B	-0-	2530 2515 9	1	11658 2	Y	2286	2267 1				604
07		18989 X	18989	-0-	-0- B	-0-	2915 2378 9	1	13696 2	Y	2162	2182 1				584
*08		20460 X	20460	-0-	-0- B	-0-	3272 2453 9	1	14735 2	Y	2230	2470 1				344
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663																
03		26722 X	21680	-0-	-5042 B	-0-	899 2783 9	1	17998 2	N	2530	2672 1				322
04		25410 X	18365	-0-	-7045 B	-0-	350 2517 9	1	15498 2	N	2288	1957 1				653
05		23715 X	19815	-0-	-3900 B	-0-	554 2539 9	1	16722 2	N	2308	2695 1				266
06		22110 X	19664	-0-	-2446 B	-0-	1078 2364 9	1	16222 2	N	2149	1956 1				459
07		20811 X	20811	-0-	-0- B	-0-	1131 2345 9	1	17335 2	N	2132	1776 1				815
08		19220 X	18543	-0-	-677 B	-0-	1107 2112 9	1	15324 2	N	1920	2308 1				427
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437																
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376																
03		11842 X	4720	-0-	-7122 B	-0-	4370	2	350 9	N	318	318 0				48
*04		11460 X	3001	-0-	-8459 B	-0-	89 167 9	1	2745 3	N	152	130 0				70
05		11842 X	2813	-0-	-9029 B	-0-	97 304 9	1	2412 3	N	276	244 0				111
*06		7410 X	84	-0-	-7326 B	-0-	3 2 9	1	78 3	N	2	64 0				48
07		5735 X	-0-	-0-	-5735 B	-0-				N	-0-					48
08		4712 X	20	-0-	-4692 B	-0-	1	1	19 3	N	-0-					48

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 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 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
03	15625 X	15625	-0-	-0- B	-0-	8876	2	5515	3	N	1122	954 1	316
						1234	9						
*04	9270 X	1712	-0-	-7558 B	-0-	45	1	1405	3	N	237	192 1	361
						261	9						
05	18119 X	18119	-0-	-0- B	-0-	9680	1	6782	3	N	1506	1377 1	490
						1657	9						
*06	9270 X	8143	-0-	-1127 B	-0-	292	1	6614	3	N	1124	135 0 763 1	716
						1236	9						
07	18647 X	18647	-0-	-0- B	-0-	389	1	7890	3	N	1772	663 0 1171 1	654
						1949	9						
*08	17197 X	17197	-0-	-0- B	-0-	323	1	7409	3	N	1644	778 0 928 1	596
						1808	9						

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

03	8944 X	-0-	-0-	-8944 B	-0-					N	-0-		-0-
*04	134160 X	78760	-0-	-55400 B	-0-	2316	1	71545	3	N	4454	3808 0	646
						4899	9						
05	138632 X	64857	-0-	-73775 B	-0-	2270	1	56236	3	N	5774	5304 0	1331
						6351	9						
*06	134160 X	81879	-0-	-52281 B	-0-	3203	1	72464	3	N	5647	6231 0	718
						6212	9						
07	138632 X	64587	-0-	-74045 B	-0-	2779	1	56331	3	N	4979	4830 0	867
						5477	9						
08	138632 X	59240	-0-	-79392 B	-0-	2269	1	52008	3	N	4512	4909 0	496
						4963	9						

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*04	0 W	68158	-0-	68158 B	68158	2011	1	62121	3	N	3660	3129 0	531
						4026	9						
05	0 W	56307	-0-	56307 B	124465	1989	1	49258	3	N	4600	4245 0	1061
						5060	9						
*06	0 W	69016	-0-	69016 B	193481	2716	1	61456	3	N	4404	4881 0	560
						4844	9						
07	0 W	56120	-0-	56120 B	249601	2433	1	49324	3	N	3965	3834 0	691
						4362	9						
*08	300539 X	50938	-0-	-249601 B	-0-	1967	1	45072	3	N	3545	3867 0	389
						3900	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

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

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		

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANGER HEIRS 391			WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9676 - 9720		

03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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		

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

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		

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCNEILL		WELL #:		4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE		10/25/2000		TOTAL DEPTH		17530		PERF.13268 - 13364		
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINERO, WEST (YEGUA)		24888 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297																
CINDY TAYLOR KRIER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 280510		COMPL. DATE		08/25/2015		TOTAL DEPTH		5605		PERF. 5204 - 5227		
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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		
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
05	868	X	726	-0-	-142	B	-0-	620	2	106	9	N	96	163	1			73
06	840	X	593	-0-	-247	B	-0-	468	2	125	9	N	114	163	1			24
07	868	X	583	-0-	-285	B	-0-	475	2	108	9	N	98					122
08	775	X	594	-0-	-181	B	-0-	483	2	111	9	N	101	165	1			58

MCNEILL		WELL #:		G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE		06/19/2010		TOTAL DEPTH		6256		PERF. 5267 - 5274		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	28	2	1	9	N	1		77
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		77
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-				N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	3	N	-0-		10
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	3	N	-0-		10
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	N	-0-		10
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	48	1	303	2	N	-0-		10

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	147	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	143	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	129	1	965	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	142	1	910	2	N	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	89	1	273	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	284	2	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	120	1	260	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PRASEK-DOLAN UNIT 1		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		859552									
		WELL #: 1		RRCID -> 200496		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
03	2976 X	2394	-0-	-582	-0-	510 1	1884 2	N	-0-		185
04	2880 X	2341	-0-	-539	-0-	453 1	1871 2	N	15	173 1	27
						17 9					
05	2728 X	2125	-0-	-603	-0-	312 1	1788 2	N	23		50
						25 9					
06	2640 X	2538	-0-	-102	-0-	284 1	2239 2	N	14		64
						15 9					
07	2728 X	2622	-0-	-106	-0-	282 1	2319 2	N	19		83
						21 9					
08	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	262 1	2124 2	N	19		102
						21 9					

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	961 N	457	-0-	-504 B	-0-	457	2		N	-0-		153
04	780 N	202	-0-	-578 B	-0-	202	2		N	-0-		153
05	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	536	2	35 9	N	32		185
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	576	2	24 9	N	22	178 1	29
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	600	2	12 9	N	11		40
*08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	686	2	13 9	N	12		52

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
03	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-1225				N	726	751 1	165
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1225				N	549	554 1	160
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1225				N	472	550 1	82
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1225				N	338	363 1	57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1225				N	219	188 1	88
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1225				N	165	178 1	75

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
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					
05	153 X	153	-0-	-0- B	-0-	4	1	149 3	N	-0-		-0-
06	378 X	378	-0-	-0- B	-0-	10	1	368 3	N	-0-		-0-
07	158 X	158	-0-	-0- B	-0-	4	1	154 3	N	-0-		-0-
*08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	1		1

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
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	1312	1	4148 2	N	-0-		-0-
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	1084	1	2171 2	N	-0-		-0-
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	1133	1	3079 2	N	-0-		-0-
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	143	1	2673 2	N	-0-		-0-
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	1272	1	3708 2	N	-0-		-0-
*08	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	1172	1	5367 2	N	-0-		-0-

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
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1034	1	1515 2	N	-0-		-0-
04	1650 X	1390	-0-	-260	-0-	776	1	614 2	N	-0-		-0-
05	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	725	1	1168 2	N	-0-		-0-
06	1710 X	736	-0-	-974	-0-	112	1	624 2	N	-0-		-0-
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	913	1	903 2	N	-0-		-0-
08	1767 X	1172	-0-	-595	-0-	504	1	668 2	N	-0-		-0-

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

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 212420	COMPL. DATE 02/05/2012	TOTAL DEPTH 15550	PERF.12863	- 14269	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		26214 537		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692							
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 171822	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13658	- 14083	
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	44 1 1075 3	1058 2	N	-0-
04	1800 N	392	-0-	-1408	-0-	9 1 381 3	2 2	N	-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.13951	- 14055	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13674	- 14188	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184523	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 15030	PERF.13774	- 13800	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:		14	RRCID -> 188640			COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
ROCHELLE		WELL #:		3	RRCID -> 174438			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226	
03		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	180 1	2276 2		N	-0-	-0-
04		2250 X	1925	-0-	-325	-0-	137 1	1788 2		N	-0-	-0-
05		2325 X	1683	-0-	-642	-0-	100 1	1583 2		N	-0-	-0-
06		2250 X	2174	-0-	-76	-0-	140 1	2034 2		N	-0-	-0-
07		2325 X	2095	-0-	-230	-0-	149 1	1946 2		N	-0-	-0-
08		2325 X	2097	-0-	-228	-0-	153 1	1944 2		N	-0-	-0-

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

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13	RRCID -> 178752			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184533			COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 198350			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	185	1	67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			100
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	68	1	67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			118
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014

GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

03	3131 X	2020	-0-	-1111	-0-	372	1	1648	2	Y	-0-	68
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	68
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	75	143
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	12	155
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	15	170
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	162 1 17

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-	-0-
						1152	3					
04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	52	1	10	2	N	-0-	-0-
						2155	3					
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	68	1	2654	3	N	-0-	-0-
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	89	1	3411	3	N	-0-	-0-
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	80	1	2969	3	N	-0-	-0-
08	2728 X	909	-0-	-1819	-0-	25	1	884	3	N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	59	1	751	2	N	-0-	-0-
04	810 X	734	-0-	-76	-0-	52	1	682	2	N	-0-	-0-
05	837 X	691	-0-	-146	-0-	41	1	650	2	N	-0-	-0-
06	810 X	398	-0-	-412	-0-	26	1	372	2	N	-0-	-0-
07	775 X	614	-0-	-161	-0-	44	1	570	2	N	-0-	-0-
08	775 X	720	-0-	-55	-0-	53	1	667	2	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				26214 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 11	RRCID -> 177327	COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 16543		PERF.12772 - 13018					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 218473	COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 14710		PERF.12302 - 12354					
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-			73
							103	3							
04		T. A.	657	-0-	657	657	15	1	3	2	N	-0-			73
							639	3							
05		T. A.	386	-0-	386	1043	10	1	376	3	N	-0-			73
06		T. A.	31	-0-	31	1074	1	1	30	3	N	-0-			73
07		1370 X	296	-0-	-1074	-0-	8	1	288	3	N	-0-			73
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			73

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221963	COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12762 - 13686					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

DAGG RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 223659	COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12102 - 12142					
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	-0-			13
							482	3							
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	Y	-0-			13
							511	3							
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	-0-			13
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			13
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			13
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			13

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 277235	COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 16985		PERF.12230 - 12779					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385											
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 219627	COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12432 - 12444					
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011															

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #:	6	RRCID ->	173945	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14092 - 14694
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DRY HOLLOW SWD			WELL #:	1	RRCID ->	176499	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3830 - 3904
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621 - 15135
03	0 W	790	-0-	790	1699	16 1	384 2	N	-0-		-0-	
						390 3						
04	0 W	659	-0-	659	2358	15 1	3 2	N	-0-		-0-	
						641 3						
05	0 W	672	-0-	672	3030	17 1	655 3	N	-0-		-0-	
06	0 W	943	-0-	943	3973	23 1	890 3	N	27	27 8	-0-	
						30 9						
07	0 W	903	-0-	903	4876	24 1	878 3	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
08	0 W	914	-0-	914	5790	25 1	889 3	N	-0-		-0-	
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511 - 14543
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	191749	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17166	PERF.	14070 - 15862
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DAGG RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	13401 - 15808
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	403 X	325	-0-	-78	-0-	7 1	158 2			N	-0-			-0-
04	390 X	148	-0-	-242	-0-	160 3		1 2		N	-0-			-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	3 1				N	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	144 3				N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

 FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

03	16678 X	15685	-0-	-993	-0-	318 1	7605 2			Y	34			98
04	15750 X	15136	-0-	-614	-0-	7725 3	37 9			Y	69	93 1		74
05	16275 X	15078	-0-	-1197	-0-	351 1	70 2			Y	82	33 1		123
06	15330 X	14278	-0-	-1052	-0-	14639 3	76 9			Y	147	156 1	59 8	55
07	15686 X	14784	-0-	-902	-0-	372 1	14616 3			Y	87			142
08	15686 X	14357	-0-	-1329	-0-	90 9				Y	77	178 1		41
						359 1	13757 3			Y				
						162 9				Y				
						384 1	14304 3			Y				
						96 9				Y				
						390 1	13882 3			Y				
						85 9				Y				

 FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			55
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	4 1		51
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			51
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	51 1		-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1 8		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)												
//CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108												
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
03	54653 X	42179	-0-	-12474	-0-	849	1	20302	2	N	369	367 1
						20622	3	406	9			69
04	49050 X	39719	-0-	-9331	-0-	918	1	182	2	N	327	182 1
						38259	3	360	9			214
05	48391 X	39298	-0-	-9093	-0-	967	1	37976	3	N	323	478 1
						355	9					59
06	44760 X	36822	-0-	-7938	-0-	929	1	35572	3	N	292	182 1
						321	9					169
07	42222 X	36448	-0-	-5774	-0-	946	1	35196	3	N	278	365 1
						306	9				2 8	80
*08	42191 X	35391	-0-	-6800	-0-	959	1	34123	3	N	281	175 1
						309	9					186

EDWARDS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
BRUSHY CREEK 916954												
WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)												
CANTERA OPERATING, LLC 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA												
FRANK GU 129692												
WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742												
03	2433 N	3469	-0-	1036 B	-3935	70	1	1669	2	Y	32	96
						1695	3	35	9			
04	2369 N	257	-0-	-2112 B	-3935	5	1	1	2	Y	27	91 1
						221	3	30	9			32
05	149 N	86	-0-	-63 B	-3935	2	1	72	3	Y	11	15 1
						12	9					28
06	1423 N	77	-0-	-1346 B	-3935	2	1	73	3	Y	2	29 1
						2	9					1
07	279 N	75	-0-	-204 B	-3935	2	1	71	3	Y	2	1 8
						2	9					2
08	0 N	55	-0-	55 B	-3880	1	1	42	3	Y	11	7 1
						12	9					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE ->					-3880		

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

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
						6973	3		36	9		100
05	460 N	8978	-0-	8518 B	9316	222	1	8717	3	N	35	68 1 67
						39	9					
06	4388	7731	-0-	3343 B	12659	196	1	7501	3	N	31	98
						34	9					
07	2238	6839	-0-	4601 B	17260	178	1	6639	3	N	20	118
						22	9					
*08	0	6482	-0-	6482 B	23742	176	1	6276	3	N	27	145
						30	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		23742										

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 12		RRCID ->	278670	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	10550 - 10896	

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
						18211	3		144	9		107
05	1562	15712	-0-	14150 B	-59894	387	1	15203	3	N	111	185 1 33
						122	9					
06	14895 N	11804	-0-	-3091 B	-59894	298	1	11415	3	N	83	43 1 73
						91	9					
07	7596 N	10370	-0-	2774 B	-57120	269	1	10025	3	N	69	142
						76	9					
*08	T. A.	9709	-0-	9709 B	-47411	263	1	9374	3	N	65	134 1 73
						72	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8296		CANCELLED UNDERAGE ->		-39115						

HILDA DAGG		WELL #: 1		RRCID ->	278676	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	10539 - 10569	

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

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	

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

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 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
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	75 1	1803 2	Y	-0-	4
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	1831 3	20 2	Y	-0-	4
05	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	102 1	4261 3	Y	-0-	4
06	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4251 3	4121 3	Y	26 8	4
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	109 1	4516 3	Y	-0-	4
08	4526 X	4310	-0-	-216	-0-	108 1	4192 3	Y	-0-	4
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
VESELY		WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484		
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 226826		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048		
ROCHELLE		WELL #: 4								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROCHELLE		WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063		
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	12 1	157 2	N	-0-	-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	13 1	171 2	N	-0-	-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	N	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	1 1	139 2	N	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	11 1	142 2	N	-0-	-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 2	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3968 X	2734	-0-	-1234	-0-	1382	1	1352	2	N	-0-	-0-
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1117	1	2208	2	N	-0-	-0-
05		3782 X	2238	-0-	-1544	-0-	959	1	1279	2	N	-0-	-0-
06		3660 X	2640	-0-	-1020	-0-	136	1	2502	2	N	2 8	-0-
									2	9			
07		3782 X	2298	-0-	-1484	-0-	1012	1	1286	2	N	-0-	-0-
*08		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	989	1	1731	2	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-	-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-	-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	N	-0-	-0-
06		240 N	164	-0-	-76	-0-	1	1	163	2	N	-0-	-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-	-0-
*08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1488 N	31	-0-	-1457	-0-	1	1	15	2	N	-0-	97
									15	3			
04		150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-	97
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	97
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	97
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	97
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
												73 1	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
T-C OIL COMPANY, LLC 833782													
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4061 #	1681	-0-	-2380	-0-	876	1	31	2	N	704 694 1	301
												774 9	
04		3030 #	2095	-0-	-935	-0-	1080	1	46	2	N	881 1066 1	116
												969 9	
05		2728 #	1304	-0-	-1424	-0-	620	1	684	9	N	622 362 1	376
06		2040 #	940	-0-	-1100	-0-	390	1	1	2	N	499 706 1	169
												549 9	
07		2170 #	723	-0-	-1447	-0-	240	1	483	9	N	439 351 1	257
08		2170 #	315	-0-	-1855	-0-	260	1	55	9	N	50 184 1	123

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16														

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			
03	22940 X	22721	-0-	-219	-0-	22721	3			N	-0-			-0-
04	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	3			N	-0-			-0-
05	23653 X	18820	-0-	-4833	-0-	18820	3			N	-0-			-0-
06	22890 X	19343	-0-	-3547	-0-	19343	3			N	-0-			-0-
07	23095 X	22437	-0-	-658	-0-	22437	3			N	-0-			-0-
*08	21888 X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	3			N	-0-			-0-

JERRY HOUSE UNIT B		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
		068596														
		WELL #:	4H	RRCID ->	277330	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12268 - 17585					
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	13222	-0-	-1328	-0-	672	1	9543	3	N	2415	28	0	2349	1	360
						350	4	2657	9							
05	14601 X	9094	-0-	-5507	-0-	503	1	6262	3	N	1844	22	0	1964	1	218
						301	4	2028	9							
06	14130 X	9921	-0-	-4209	-0-	474	1	7217	3	N	1769	24	0	1414	1	549
						284	4	1946	9							
07	20119 X	9507	-0-	-10612	-0-	379	1	8573	3	N	177	29	0	679	1	18
						360	4	195	9							
*08	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	370	1	7669	3	N	1407	25	0	1135	1	265
						370	4	1548	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333													
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185														
03	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	368	1	10537	2	N	476	560	1	103
						524	9							
04	10350 X	10221	-0-	-129	-0-	389	1	9401	2	N	392	367	1	128
						431	9							
05	10695 X	8856	-0-	-1839	-0-	320	1	8108	2	N	389	378	1	138
						428	9					1	8	
06	11070 X	10121	-0-	-949	-0-	360	1	9320	2	N	401	360	1	178
						441	9					1	8	
07	11439 X	9553	-0-	-1886	-0-	283	1	8856	2	N	376	376	1	177
						414	9					1	8	
08	11439 X	8988	-0-	-2451	-0-	274	1	8337	2	N	343	380	1	140
						377	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
03	35092 X	29734	-0-	-5358	-0-	782	1	27557	2	N	1268	1110	1	420
						1395	9							
04	31500 X	27131	-0-	-4369	-0-	793	1	25111	2	N	1115	1284	1	243
						1227	9						8	8
05	32085 X	26400	-0-	-5685	-0-	799	1	24467	2	N	1031	753	1	520
						1134	9						1	8
06	31050 X	24763	-0-	-6287	-0-	795	1	23130	2	N	762	933	1	348
						838	9						1	8
07	30628 X	23218	-0-	-7410	-0-	754	1	21522	2	N	856	930	1	272
						942	9						2	8
08	28024 X	24202	-0-	-3822	-0-	735	1	22451	2	N	924	938	1	258
						1016	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
03	25482 X	24226	-0-	-1256	-0-	641	1	22558	2	N	934	944	1	191
						1027	9							
04	25620 X	22250	-0-	-3370	-0-	655	1	20716	2	N	799	556	1	419
						879	9						15	8
05	26474 X	21341	-0-	-5133	-0-	649	1	19863	2	N	754	925	1	247
						829	9						1	8
06	25620 X	20627	-0-	-4993	-0-	653	1	19007	2	N	879	932	1	193
						967	9						1	8
07	24211 X	19578	-0-	-4633	-0-	639	1	18246	2	N	630	560	1	262
						693	9						1	8
08	23994 X	19489	-0-	-4505	-0-	596	1	18198	2	N	632	748	1	145
						695	9							

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	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	EOM BALANCE
03	25048 X	23322	-0-	-1726	-0-	752 1011	1 9	21559	2	N	919	1113 1	105
04	23970 X	21393	-0-	-2577	-0-	815 880	1 9	19698	2	N	800	564 1 4 8	337
05	24769 X	20327	-0-	-4442	-0-	740 838	1 9	18749	2	N	762	921 1 1 8	177
06	23970 X	20592	-0-	-3378	-0-	736 811	1 9	19045	2	N	737	750 1 1 8	163
07	24552 X	18707	-0-	-5845	-0-	560 696	1 9	17451	2	N	633	564 1 2 8	230
08	22692 X	19614	-0-	-3078	-0-	601 715	1 9	18298	2	N	650	749 1 1 8	130
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258													
03	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	609 975	1 9	17457	2	N	886	937 1	239
04	19260 X	17483	-0-	-1777	-0-	659 875	1 9	15949	2	N	795	746 1 4 8	284
05	20863 X	19124	-0-	-1739	-0-	695 823	1 9	17606	2	N	748	727 1 1 8	304
06	20190 X	15979	-0-	-4211	-0-	565 745	1 9	14669	2	N	677	725 1 1 8	255
07	20863 X	18079	-0-	-2784	-0-	534 848	1 9	16697	2	N	771	744 1	282
*08	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	597 832	1 9	18207	2	N	756	742 1 1 8	295
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027													
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													
03	11625 X	9976	-0-	-1649	-0-	304 716	1 9	8956	3	N	651	720 1	92
04	11250 X	9090	-0-	-2160	-0-	14 648	1 9	8428	3	N	589	373 1	308
05	11625 X	9474	-0-	-2151	-0-	548 644	1 9	8282	3	N	585	571 1	322
06	9810 X	8684	-0-	-1126	-0-	504 595	1 9	7585	3	N	541	663 1	200
*07	10137 X	9983	-0-	-154	-0-	1602 583	1 9	7798	3	N	530	536 1	194
*08	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	1518 569	1 9	7255	3	N	517	528 1	183

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	248	1	766	2	N	146	164	1			95
						161	9									
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	124					219
						136	9									
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	248	1	711	2	N	98	183	1			134
						108	9									
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	248	1	682	2	N	100					234
						110	9									

ZAZA ENERGY, LLC 950545																
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552																
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
M	ALLOW 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

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

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				
M	ALLOW 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

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 4130 - 4136				
M	ALLOW 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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431				
M	ALLOW 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

03	2201 X	2001	-0-	-200	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2126	-0-	-881	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	1942	-0-	-968	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158				
M	ALLOW 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

03	1147 X	115	-0-	-1032	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
05	403 X	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-			-0-
06	390 X	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	558 X	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-			-0-
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-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	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
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2	N	-0-		-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-		-0-
06	4500 X	4431	-0-	-69	-0-	4431 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	3722	-0-	-928	-0-	3722 2	N	-0-		-0-
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		N	NO RPT		-0-
EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
LAKESIDE		WELL #:	1	RRCID ->	194106	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5131 - 5141
03	3645 R	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2	N	-0-		-0-
04	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2	N	-0-		-0-
05	4278 #	3073	-0-	-1205	-0-	3073 2	N	-0-		-0-
06	4140 #	3374	-0-	-766	-0-	3374 2	N	-0-		-0-
07	4278 #	3249	-0-	-1029	-0-	3249 2	N	-0-		-0-
08	3689 #	3403	-0-	-286	-0-	3403 2	N	-0-		-0-
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.)		28207 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALLEGRO INVESTMENTS, INC.		013305								
FISHCAMP		WELL #:	1	RRCID ->	280097	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5652 - 5656
03	11346	181	-0-	-11165	-0-	181 2	N	-0-		14
04	10980	-0-	-0-	-10980	-0-		N	-0-		14
05	11346	-0-	-0-	-11346	-0-		N	-0-		14
06	10980	-0-	-0-	-10980	-0-		N	-0-		14
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)			28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
OIL WELL BUYERS CORP.			620960									
BEAMON, R. E. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650	
M	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
ROGERS			WELL #: 1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 11219 - 11324	
03	43431 X	2453	-0-	-40978 B	-0-	2284 2	169 9	N	154			341
04	42030 X	2169	-0-	-39861 B	-0-	2025 2	144 9	N	131	371 1		101
05	43431 X	2084	-0-	-41347 B	-0-	1935 2	149 9	N	135			236
06	42030 X	2035	-0-	-39995 B	-0-	1900 2	135 9	N	123	172 1		187
07	0 W	2189	-0-	2189 B	2189	2066 2	123 9	N	112	178 1		121
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	2189			N	NO RPT			121

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	3627 X	3543	-0-	-84 B	-0-	286 620	1 1	2637	2	N	260	188 1	433
04	3510 X	3423	-0-	-87 B	-0-	286 600	1 1	2537	2	N	260	376 1	317
05	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	286 620	1 1	2746	2	N	285	187 1	415
06	3510 X	2971	-0-	-539 B	-0-	314 600	1 1	2160	2	N	192	367 1	240
07	3534 X	3338	-0-	-196 B	-0-	211 620	1 1	2464	2	N	231	187 1	284
08	3627 X	1411	-0-	-2216 B	-0-	254 240	1 1	1076	2	N	86		370
						95	9						

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869													
03	4712 X	4082	-0-	-630 B	-0-	184 600	1 1	3298	2	N	167	189 1	228
04	4560 X	3711	-0-	-849 B	-0-	171 600	1 1	2940	2	N	155	182 1	201
05	4712 X	4071	-0-	-641 B	-0-	198 620	1 1	3253	2	N	180		381
06	4560 X	3105	-0-	-1455 B	-0-	131 520	1 1	2454	2	N	119	187 1	313
07	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	198 520	1 1	3510	2	N	180		493
08	4092 X	3262	-0-	-830 B	-0-	184 420	1 1	2658	2	N	167	186 1	474
						184	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													
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	21					N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	21					N	-0-		103
07	21 X	-0-	-0-	-21 B	-0-					N	-0-		103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		103

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850											
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10682 - 10756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83	

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10790 - 10800			
03	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	248	1	867	2	N	83	188	1	185
							91	9							
04	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	240	1	844	2	N	90	171	1	104
							99	9							
05	1085 N	1050	-0-	-35	B	-0-	248	1	725	2	N	70			174
							77	9							
06	1170 N	786	-0-	-384	B	-0-	240	1	466	2	N	73			247
							80	9							
07	1209 N	861	-0-	-348	B	-0-	248	1	532	2	N	74	182	1	139
							81	9							
08	1054 N	932	-0-	-122	B	-0-	248	1	631	2	N	48			187
							53	9							

PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	10579 - 10940			
03	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	186	1	763	2	N	105	183	1	114
							116	9							
04	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	180	1	773	2	N	88			202
							97	9							
05	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	186	1	805	2	N	77	174	1	105
							85	9							
06	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	180	1	859	2	N	77			182
							85	9							
07	1085 N	756	-0-	-329	B	-0-	186	1	454	2	N	105	220	1	67
							116	9							
08	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	186	1	768	2	N	119	41	1	145
							131	9							

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784	
OVERPASS															
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
05	3906 X	3700	-0-	-206	B	-0-	3307	2	393	9	N	357	183	1	369
06	3780 X	3567	-0-	-213	B	-0-	3183	2	384	9	N	349	351	1	367
07	3844 X	3712	-0-	-132	B	-0-	3321	2	391	9	N	355	530	1	192
08	3844 X	3637	-0-	-207	B	-0-	3212	2	425	9	N	386	374	1	204

EL TORO MAX, W. (EY-2)		28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
BABB		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398			
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
05	1501 N	1501	-0-	-0-		-0-	1412	2	89	9	N	81			234
06	1560 N	1042	-0-	-518		-0-	966	2	76	9	N	69	177	1	126
07	1581 N	646	-0-	-935		-0-	517	2	129	9	N	117	47	1	196
08	1488 N	1026	-0-	-462		-0-	898	2	128	9	N	116	47	1	265

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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	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														

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	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														

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT		-0-	

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														

03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	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														

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-594					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-594					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-594					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-594					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-594					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	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														

03	7500	-0-	-0-	-7500 B	5592					N	-0-		-0-	
04	7320 #	2	-0-	-7318 B	-1726		2 2			N	-0-		-0-	
05	2418 #	646	-0-	-1772 B	-3498		646 2			N	-0-		-0-	
06	0 #	4	-0-	4 B	-3494		4 2			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0 B	-3494					N	-0-		-0-	
08	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-4145					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	ALLOW 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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

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

ELMS (SLICK, LOWER)			28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
OMEGA ENERGY, LLC			622657											
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7068 - 7072			

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

ELMS (SLICK, UPPER)			28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
OMEGA ENERGY, LLC			622657											
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6968 - 7018			

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

EELMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:	1	RRCID ->	214353	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8446 - 8458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
H & P		WELL #:	2	RRCID ->	260674	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7160 - 7163
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			43
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	32 2	Y	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	20			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			63

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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			17
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17 6		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) CORUM PRODUCTION COMPANY MOSCATELLI		28666 568 180197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6894 -	6898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) SIRTEX OIL IND. HAYNES, EMMA		28919 250 784955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	7358 -	7366	
03	04	05	06	07	08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DORNBURG		28919 725 916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	11286 -	12652				
03	04	05	06	07	*08	2077 #	1954	-0-	-123	-0-	992 1	962 2	N	-0-	57
03	2077	#	1954	-0-	-123	-0-	992	1	962	2	N	-0-		57	
04	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	960	1	924	2	N	16		73	
							18	9							
05	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	992	1	886	2	N	-0-		73	
06	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	960	1	799	2	N	17		90	
							19	9							
07	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	992	1	653	2	N	3		93	
							3	9							
*08	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	992	1	569	2	N	-0-		93	

ENKE (MIOCENE 2100) NELSON, JAMES L. HENKE, E.		29129 222 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2273 -	2319	
03	04	05	06	07	08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		29247 265 253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
WELL #:		4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9711 -	13770					
03	04	05	06	07	08	1457 N	1322	-0-	-135 B	-0-	1157 2	88 4	Y	70	69 0	16
03	1457	N	1322	-0-	-135 B	-0-	1157	2	88	4	Y	70	69	0	16	
							77	9								
04	1410	#	1307	-0-	-103 B	-103	1104	2	87	4	Y	105	97	0	24	
							116	9								
05	1457	#	1413	-0-	-44 B	-147	1126	2	142	4	Y	132	126	0	30	
							145	9								
06	1410	#	1071	-0-	-339 B	-486	858	2	117	4	Y	87	96	0	21	
							96	9								
07	1364	#	1225	-0-	-139 B	-625	980	2	153	4	Y	84	84	0	21	
							92	9								
08	1426	#	912	-0-	-514 B	-1139	709	2	112	4	Y	83	82	0	22	
							91	9								

ERNE BAKER (PECAN GAP)		//CONT.//		29247 265	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KARNES				
OKY INVESTMENTS, INC.				621092									
RAPIDO				WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8837 - 8880	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2 2			N	-0-		-0-
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-		-0-
07		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ESPERANZA (DAGG)				29361 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	177228	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10761 - 10842	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIBLEY ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	274577	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	14661	PERF.10770 - 10852	
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	34 1	199 3	Y	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	30 1	174 3	Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	60 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

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	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESPERANZA (8800)														
ZACHRY EXPLORATION, LLC														
JACOBS ET AL UNIT														
29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
950468														
WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		26350	26161	-0-	-189	-0-	25524	2	637	9	N	579	537	301
04		25500	25032	-0-	-468	-0-	24446	2	586	9	N	533	719	115
05		25947 #	24317	-0-	-1630	-0-	23742	2	575	9	N	523	356	282
06		25320 #	21689	-0-	-3631	-0-	21193	2	496	9	N	451	354	379
07		26164 #	20792	-0-	-5372	-0-	20315	2	477	9	N	434	541	272
08		26040	19644	-0-	-6396	-0-	19191	2	453	9	N	412	539	145

ESPERANZA (10560)														
XTO ENERGY INC.														
FITZHENRY														
29361 870 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA														
945936														
WELL #: 1R RRCID -> 269865 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		3929	5210	-0-	1281 B	-19735	768	1	4425	3	N	15	50	62
04		1545 N	4294	-0-	2749 B	-16986	633	1	3652	3	N	8		70
05		4793	4369	-0-	-424 B	-17410	737	1	3629	3	N	3		73
06		2877	3773	-0-	896 B	-16514	698	1	3075	3	N	-0-		73
07		4437	3780	-0-	-657 B	-17171	716	1	2934	3	N	118	169	22
08		1881 N	3333	-0-	1452 B	-15719	588	1	2745	3	N	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1081 CANCELLED UNDERAGE -> -14638														

SIBLEY ESTATE														
WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	324	1	1870	3	Y	8	126	28
04		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	284	1	1640	3	Y	8		36
05		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	366	1	1800	3	Y	5		41
06		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	383	1	1687	3	Y	3		44
07		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	408	1	1673	3	Y	7		51
*08		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	357	1	1668	3	Y	18		69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ESPERANZA (12000 SAND)														
XTO ENERGY INC.														
SIBLEY ESTATE														
29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
945936														
WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) ACT OPERATING, INC. O'DANIEL KLIMITCHEK		29842 400 003648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #:		1		RRCID -> 172077		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KLIMITCHEK, JESSE		29938 110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
WELL #:		1		RRCID -> 173585		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOOSE OPERATING CO., INC. JURENA		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
WELL #:		1		RRCID -> 169360		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FAGAN (MATT 2150) ANDERSON OIL LTD. KENTUCKY-FAGAN		29938 082 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
WELL #:		7		RRCID -> 163811		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FAGAN (1900) MARAN OIL COMPANY ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		29938 110 525340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
WELL #:		3		RRCID -> 269190		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		29938 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
WELL #:		11		RRCID -> 272686		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAGAN (2000)
ANDERSON OIL LTD.
KENTUCKY-FAGAN

29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
022499
WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAGAN (2100)
ANDERSON OIL LTD.
FAGAN -N-

29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
022499
WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

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-
05	682 N	613	-0-	-69	-0-	165	1	448	2	N	-0-				-0-
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	120	1	314	2	N	-0-				-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	155	1	418	2	N	-0-				-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	185	1	407	2	N	-0-				-0-

FAGAN -M-

WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

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-
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	165	1	437	2	N	-0-				-0-
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	120	1	305	2	N	-0-				-0-
07	806 N	630	-0-	-176	-0-	155	1	475	2	N	-0-				-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	185	1	534	2	N	-0-				-0-

FAGAN (2150)
MARAN OIL COMPANY
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-

29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
525340
WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAGAN (2350)
MARAN OIL COMPANY
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"

29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
525340
WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

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

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-
05	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	165	1	931	2	N	-0-				-0-
06	960 N	719	-0-	-241	-0-	120	1	599	2	N	-0-				-0-
07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	155	1	849	2	N	-0-				-0-
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	185	1	1182	2	N	-0-				-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
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-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	165	1	310	2	N	-0-	-0-
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	120	1	232	2	N	-0-	-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	N	-0-	-0-
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	185	1	364	2	N	-0-	-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165

FANNIN (CATAHOULA)		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-
04	630 X	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-	-0-
05	682 X	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-	-0-
06	660 X	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-	-0-
07	682 X	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-	-0-
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	-0-

FANNIN, NORTH (3600)		30175 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PARSONS & NORMAN		642680										
BILLO, ED.		WELL #: 1		RRCID -> 001563		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	3565	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
04	3450	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
05	3565	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2621	2	N	-0-		-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
 RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (4800)		30178 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MOHICAN OPERATING, L.L.C. MARKS		573707		WELL #: 8		RRCID -> 244742		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 5055		PERF. 4884 - 4887	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010													

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BODDEN-FROST GAS UNIT 1		881585		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK					
BODDEN-FROST GAS UNIT 1		4		WELL #: 4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788	
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
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1250	3	11	9	N	10		163
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1179	3	35	9	N	32		195
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1254	3	9	9	N	8	178	25
08	0	1317	-0-	1317	-0-	1317	3	20	9	N	18		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1317													

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 PROD	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
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/11/2016		-		PLUGGED 03/11/16										

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928								
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
05	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2038	3	73	9	N	66	190	1			80
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2078	3	74	9	N	67					147
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2136	3	83	9	N	75	189	1			33
*08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2168	3	73	9	N	66					99

BODDEN-FROST GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560								
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
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					15
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					15
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					15
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					15

PAWLIK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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
*09	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	N	-0-			7
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			7
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			7
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			7
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			7
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			7
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 3		N	-0-			7
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			7
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			7
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			7
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			7
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			7

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

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
05	5115 X	416	-0-	-4699	-0-	408 3	8 9	N	7			25
06	1230 X	586	-0-	-644	-0-	584 3	2 9	N	2			27
07	620 X	470	-0-	-150	-0-	464 3	6 9	N	5			32
*08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	465 3	6 9	N	5			37

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
 CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FENNER (4120)												
BREITBURN OPERATING L.P.		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FENNER-BRIDGE FEE		090732		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4116 - 4118
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	

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FENNER (FRIO 4075)												
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		30635 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MEGAN		690051		WELL #: 1		RRCID -> 206294		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4089 - 4093
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FENNER, EAST (FRIO 4350)												
O'TOOL OIL & GAS, LLC		30638 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GLENEAGLES		616966		WELL #: 1		RRCID -> 221327		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4316 - 4318
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)												
MAGNUM PRODUCING, LP		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RIEMENSCHNEIDER		521516		WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.13290 - 13296
03	1519 X	632	-0-	-887	-0-	632 2	N	-0-			135	
04	810 X	434	-0-	-376	-0-	434 2	N	-0-			135	
05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			135	
06	720 X	397	-0-	-323	-0-	334 2	N	57	192 1		-0-	
07	744 X	514	-0-	-230	-0-	514 2	N	-0-			-0-	
08	744 X	494	-0-	-250	-0-	494 2	N	-0-			-0-	

PROGENIES OPERATING LLC												
JACOB GAS UNIT		681161		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093		PERF.14587 - 14607
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JACOBS GAS UNIT												
WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14454 - 14706				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
JACOB		WELL #:		6	RRCID ->	243880	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14462 - 14480	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JACOB		WELL #:		5	RRCID ->	247298	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14010 - 15952	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
PARMA		WELL #:		1	RRCID ->	235537	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.13306 - 16542	
03	1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		-0-
05	217 X	11	-0-	-206	-0-	11	2		N	-0-		-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		1	RRCID ->	238153	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	16245	PERF.14063 - 15027	
03	4650 X	2823	-0-	-1827	-0-	1138	1	1685	2	N	-0-	-0-
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1290	1	2050	2	N	-0-	-0-
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1333	1	1706	2	N	-0-	-0-
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	1290	1	1577	2	N	-0-	-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1333	1	1733	2	N	-0-	-0-
*08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	1319	1	1841	2	N	-0-	-0-
PARMA		WELL #:		2	RRCID ->	241972	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	16764	PERF.15946 - 16484	
03	1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2		N	-0-		-0-
04	1290 X	546	-0-	-744	-0-	546	2		N	-0-		-0-
05	1333 X	80	-0-	-1253	-0-	80	2		N	-0-		-0-
06	1290 X	130	-0-	-1160	-0-	130	2		N	-0-		-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
*08	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
AMPK OIL COMPANY		020463										
WINGO		WELL #:		1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 - 3544	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254465			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654	
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
05		648 R	648	-0-	-0-	-0-	597	3	51	9	N	161
06		570 #	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	161
07		744 #	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	161
08		744 #	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	161

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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184

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	
03		37131 X	17494	-0-	-19637	-0-	995	1	16499	2	N	270
04		19110 X	17086	-0-	-2024	-0-	878	1	16208	2	N	270
05		19933 X	18797	-0-	-1136	-0-	941	1	17856	2	N	270
06		19290 X	9562	-0-	-9728	-0-	777	1	8785	2	N	270
07		19933 X	14904	-0-	-5029	-0-	848	1	14056	2	N	270
08		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	270

OIL AND GAS DIVISION

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

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
WALKER, ACE		WELL #:		2	RRCID ->	206754	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.	10992	-	10998	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13211	-	13230	
03	6820 X	5573	-0-	-1247	-0-	317	1	5256	2	N	-0-				56
04	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	422	1	7783	2	N	-0-				56
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	461	1	8742	2	N	-0-				56
06	6600 X	4173	-0-	-2427	-0-	339	1	3834	2	N	-0-				56
07	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	522	1	8651	2	N	-0-				56
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT				56

LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13132	-	13194	
03	26903 X	13427	-0-	-13476	-0-	764	1	12663	2	N	-0-				35
04	14760 X	12165	-0-	-2595	-0-	625	1	11540	2	N	-0-				35
05	15252 X	13137	-0-	-2115	-0-	657	1	12480	2	N	-0-				35
06	14490 X	10886	-0-	-3604	-0-	885	1	10001	2	N	-0-				35
07	14415 X	12443	-0-	-1972	-0-	708	1	11735	2	N	-0-				35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833	-	13167	
03	2015 N	1171	-0-	-844	-0-	67	1	1104	2	N	-0-				-0-
04	1800 N	1429	-0-	-371	-0-	73	1	1356	2	N	-0-				-0-
05	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	84	1	1593	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	893	-0-	-247	-0-	73	1	820	2	N	-0-				-0-
07	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	66	1	1087	2	N	-0-				-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	
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				
05	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	580 1	17436 2	N 162	182 1	140
						178 9				
06	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	566 1	16622 2	N 162	188 1	114
						178 9				
07	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	585 1	16992 2	N 338	188 1	264
						372 9				
08	17701 X	17078	-0-	-623	-0-	585 1	16325 2	N 153	172 1	245
						168 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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012														
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	3370	-0-	-164	-0-		691	1	2668	3	N	10		175
04	3519	3519	-0-	-0-	-0-		668	1	2840	3	N	10		185
05	3956	3956	-0-	-0-	-0-		691	1	3242	3	N	21		206
06	3652	3652	-0-	-0-	-0-		668	1	2956	3	N	25	178 1	53
*07	3721	3721	-0-	-0-	-0-		691	1	3015	3	N	14		67
*08	3596	3499	-0-	-97	-0-		691	1	2791	3	N	15		82

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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT		-0-

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														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	55	215 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548														
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037														
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
05	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-		8390	2	567	9	N	515	897 1	346
06	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-		8484	2	583	9	N	530	540 1	336
07	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-		8653	2	713	9	N	648	344 1	640
*08	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-		8180	2	268	9	N	244	706 1	178

FRANKE (YEGUA)		32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
BRUNS		WELL #: 2		RRCID -> 186638		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHART		WELL #: 2		RRCID -> 172735		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
LONG		WELL #: 15		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984								
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

LONG, FRED E.		507647		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
LONG		WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748														
RAPP		WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694								
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK																		
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277																		
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
05		600	1193	-0-	593 B	3638		1128	1	65	9	Y	59					169
06		600	1387	-0-	787 B	4425		1350	1	37	9	Y	34					203
*07		3500	1573	-0-	-1927 B	2498		1516	1	57	9	Y	52	180	1			75
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2498						Y	NO RPT					75

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745																		
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
05		467 N	467	-0-	-0- B	-0-		428	1	39	9	Y	35					52
06		444 N	444	-0-	-0- B	-0-		414	1	30	9	Y	27	57	1			22
*07		429 N	429	-0-	-0- B	-0-		425	1	4	9	Y	4					26
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					26

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																		
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373																		
03		1787 R	-0-	-0-	-1787	-0-						N	23					68
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					71
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					77
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

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																		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963																		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726																		
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
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-		482	3	221	9	N	201	6	6			344
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-		439	3	110	9	N	100	339	1			105
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-		359	3	68	9	N	62	79	1			88
*08		414 N	414	-0-	-0-	-0-		331	3	83	9	N	75	66	1			97

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	55	1		17	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	51	1		57	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	2	6		156	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	226	1		71	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	106	1		120	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	122	1		178	

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084																	
03	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-				164	
04	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-				164	
05	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-				164	
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-				164	
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-				164	
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				164	

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986																	
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				52	
05	527	X	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-				52	
06	510	X	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-				52	
07	527	X	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-				52	
08	341	X	258	-0-	-83	-0-	238	3	20	9	N	18				70	

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																	
03	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16865	3	118	9	N	107				200	
04	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14129	3	79	9	N	72				272	
05	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15559	3	101	9	N	92	181	1		183	
06	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14375	3	121	9	N	110	186	1		107	
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14129	3	111	9	N	101				208	
08	16213	X	13552	-0-	-2661	-0-	13527	3	25	9	N	23	183	1		48	

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																	
03	10292	X	6227	-0-	-4065	-0-	6208	3	19	9	N	17				48	
04	9960	X	7753	-0-	-2207	-0-	7730	3	23	9	N	21				69	
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9347	3	25	9	N	23				92	
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6543	3	97	9	N	88				180	
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10187	3	25	9	N	23				203	
08	9362	X	8289	-0-	-1073	-0-	8269	3	20	9	N	18				221	

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																	
03	36952	X	35934	-0-	-1018	-0-	35666	3	268	9	N	244				476	
04	35760	X	32588	-0-	-3172	-0-	32420	3	168	9	N	153	181	1		448	
05	36952	X	35049	-0-	-1903	-0-	35013	3	36	9	N	33	182	1		299	
06	35310	X	32962	-0-	-2348	-0-	32730	3	232	9	N	211	183	1		327	
07	36332	X	32293	-0-	-4039	-0-	32117	3	176	9	N	160	183	1		304	
08	35929	X	33137	-0-	-2792	-0-	33014	3	123	9	N	112	182	1		234	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DUDERSTADT, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 245525		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

PRIDGEN ET AL A-690		WELL #: 1		RRCID -> 248707		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986								
03	6758	X	809	-0-	-5949	-0-	809	3		N	-0-					107
04	6540	X	3813	-0-	-2727	-0-	3813	3		N	-0-					107
05	6758	X	130	-0-	-6628	-0-	130	3		N	-0-					107
06	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3		N	-0-					107
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3		N	-0-					107
08	3937	X	874	-0-	-3063	-0-	874	3		N	-0-					107

PRIDGEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 249182		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140								
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 262896		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784								
03	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	3		N	-0-					63
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	3		N	-0-					63
05	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3		N	-0-					63
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-					63
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-					63
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-					63

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO SIXJAY		WELL #: 1		RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451								
03	1147	X	608	-0-	-539	-0-	35	1	570	2	N	3				239
04	1020	X	792	-0-	-228	-0-	45	1	745	2	N	2	136	1		105
05	930	X	782	-0-	-148	-0-	75	1	705	2	N	2				107
06	900	X	692	-0-	-208	-0-	40	1	650	2	N	2				109
07	930	X	625	-0-	-305	-0-	85	1	538	2	N	2				111
*08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	267	1	624	2	N	3				114

REIFFERT-THOMAS G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 174104		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151								
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					38
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	38	1			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
RAMTEX ENERGY LLC 690225															
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190															
M	O	ALLOW 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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285															
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
05	1457	X	1275	-0-	-182	-0-	1268	2	7	9	N	6			182
06	1410	X	1326	-0-	-84	-0-	1317	2	9	9	N	8			190
*07	1395	X	1281	-0-	-114	-0-	1275	2	6	9	N	5			195
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			195

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372															
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
05	2077	X	2026	-0-	-51	-0-	2016	2	10	9	N	9			162
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	N	11			173
*07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8	9	N	7			180
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			180

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398															
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-

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

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
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1	N	-0-			-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1	N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-			-0-

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

03		3100 N	-0-	-0-	-3100	79903		N	-0-			-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	76903		N	-0-			-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	73803		N	-0-			-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	70803		N	-0-			-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	67703		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	67703		N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 HILLLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

03		1860	211	-0-	-1649	-0-	211 2	N	-0-			-0-
04		1800	104	-0-	-1696	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05		1860	119	-0-	-1741	-0-	119 2	N	-0-			-0-
06		390 #	107	-0-	-283	-0-	107 2	N	-0-			-0-
07		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
08		217 #	107	-0-	-110	-0-	107 2	N	-0-			-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
 TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4694 R	4694	-0-	-0-	-0-	181	1	4513	2	N	-0-					-0-

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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - PLUGGED 07/26/16																

HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750								
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					56
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					56
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					56
06	4170 X	2849	-0-	-1321	-0-	2849	2			N	-0-					56
07	4309 X	3069	-0-	-1240	-0-	3069	2			N	-0-					56
08	4309 X	2978	-0-	-1331	-0-	2978	2			N	-0-					56

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								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16																

JOHNSTON		WELL #: 2		RRCID -> 261896		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - PLUGGED 07/21/16																

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228								
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
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					67
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	N	4					71
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3					74

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT			-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	293 2	6 9	Y	5			159
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			159
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	481 2	13 9	Y	12			171
08	DLQ G-10	455	-0-	455	455	447 2	8 9	Y	7			178

NEWTON CORP., THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11072 05/26/2015

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	1	-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-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GANADO (FRIO 6620)		33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MAMEROW ENERGY CORP MCCRORY		523628		WELL #: 1 T		RRCID -> 123162		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6621 - 6624		
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4)		33889 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT		452996		WELL #: 1		RRCID -> 047144		COMPL. DATE 08/14/1969		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4090 - 4095		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3)		33889 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC HULTQUIST, M.		452996		WELL #: 8 J		RRCID -> 036257		COMPL. DATE 12/10/1972		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7604 - 7609		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC LA SILLIMAN		452996		WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 7830 - 7845		
03	2826	N	2785	-0-	-41	-0-	657	1	1079	2	Y	954	980	1
							1049	9						
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	677	1	859	2	Y	992	890	1
							1091	9						103
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	758	1	747	2	Y	902	844	1
							992	9						161
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	918	1	647	2	Y	847	903	1
							932	9						105
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	946	1	582	2	Y	803	702	1
							883	9						206
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1064	1	381	2	Y	787	788	1
							866	9						205

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC HULQUIST, M.		452996		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655		PERF. N/A		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID ->	179103	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	3693 - 3698
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	3675 - 3685
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3695 - 3707
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GANADO (4170)				33889 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996										
TUNISON, F.V. NCT-1				WELL #: 22 H	RRCID -> 092873	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4172	-	4176				
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-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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				
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KURETSCH, RAYMOND				WELL #: 1A	RRCID -> 177176	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 5709	PERF. 4656	-	4672				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154 - 5159
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		WELL #: 1		RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T.				WELL #: 8		RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5192 - 5198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURTIZ, T.N.				WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		WELL #: 8		RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5867 - 5873
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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			
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
05	29810	29810	-0-	-0-	-0-	28542	2	1268	9	N	1153	1016	1	256
06	28590	25811	-0-	-2779	-0-	24857	2	954	9	N	867	876	1	247
07	29543	25774	-0-	-3769	-0-	24973	2	801	9	N	728	875	1	100
*08	27719	27719	-0-	-0-	-0-	26552	2	1167	9	N	1061	1043	1	118

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				
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	240	2	Y	172	266	1	64
							189	9							
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	168			232
							185	9							
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	193	319	1	106
							212	9							
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	12	1	131	2	Y	159	162	1	103
							175	9							
*07	465	N	377	-0-	-88	-0-	15	1	185	2	Y	161	159	1	105
							177	9							
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	125			230
							138	9							

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				
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	10			150
							11	9							
04	570	X	483	-0-	-87	-0-	45	1	438	2	N	-0-			150
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	N	56	173	1	33
							62	9							
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	82	1	883	2	N	14			47
							15	9							
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	79	1	945	2	N	12			59
							13	9							
08	1302	X	197	-0-	-1105	-0-	17	1	144	2	N	33	69	1	23
							36	9							

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		33984 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736							
PETERSON		WELL #:		1	RRCID ->	226243	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10398 - 10410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257877	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10320 - 10372				
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							
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	313	1	3340	2	Y	12	30	1	11
							13	9							
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	278	1	3001	2	Y	-0-	11	1	-0-
*07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	284	1	3394	2	Y	21	13	1	8
							23	9							
*08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	325	1	2741	2	Y	13			21
							14	9							

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		//CONT.//		34176 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	253217	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	11544 - 11717		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	4743 #	3103	-0-	-1640	-0-		75	1	3007	3	Y	19		125
04	4050 #	2866	-0-	-1184	-0-		21	9	2762	3	Y	16		141
05	4185 #	2732	-0-	-1453	-0-		86	1	2617	3	Y	24		165
06	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-		18	9	3004	3	Y	3		168
07	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-		89	1	3092	3	Y	-0-		168
*08	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-		26	9	3001	3	Y	3	118 1	53
							97	1						
							3	9						
							104	1						
							102	1						
							3	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
03	04	05	06	07	08							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.	12448 - 12482
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT		25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT		25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT		25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT		25

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	11806 - 12064
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11830 - 12510
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		25	1	1004	3	Y	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		31	1	1006	3	Y	-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		41	1	1199	3	Y	-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		36	1	1121	3	Y	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		52	1	1563	3	Y	-0-
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		48	1	1424	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

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
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	127 1	579 2	N	-0-		128
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	131 1	607 2	N	-0-		128
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	122 1	554 2	N	-0-		128
06	660 N	571	-0-	-89 B	-0-	108 1	463 2	N	-0-		128
07	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	126 1	548 2	N	-0-		128
08	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	124 1	483 2	N	-0-		128
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 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

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
05	2201 X	2008	-0-	-193	-0-	1994 2	14 9	N	13		119
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2378 2	12 9	N	11		130
07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2145 2	20 9	N	18		148
08	2139 X	1044	-0-	-1095	-0-	1031 2	13 9	N	12		160

 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

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-

 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19

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				
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
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	N	4	176
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	297	3	18	9	N	16	192
07	403 N	162	-0-	-241	-0-	156	3	6	9	N	5	197
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	N	4	201

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				
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
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	2	Y	-0-	13
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	17	1	119	2	Y	-0-	13
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	136	1	924	2	Y	-0-	13
08	T. A.	1273	-0-	1273	1273	144	1	1129	2	Y	-0-	13

NELSON, C. S.		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		630591												
		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183						
03	13981 X	13019	-0-	-962	-0-	1728	1	10931	2	Y	327	289	0	234
04	13530 X	11372	-0-	-2158	-0-	1518	1	9487	2	Y	334	306	1	262
05	13981 X	12031	-0-	-1950	-0-	1586	1	10130	2	Y	286	279	1	269
06	13530 X	12915	-0-	-615	-0-	1616	1	10980	2	Y	290	281	1	278
07	13981 X	12056	-0-	-1925	-0-	1495	1	10128	2	Y	394	295	1	377
08	T. A.	12541	-0-	12541	12541	1382	1	10809	2	Y	318	409	1	286

GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
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 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
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	775 1	3993 2	N	56	190 1		68
04	4710 X	4366	-0-	-344	-0-	750 1	3566 2	N	45			113
05	5425 X	4561	-0-	-864	-0-	775 1	3729 2	N	52			165
06	5250 X	3861	-0-	-1389	-0-	750 1	3048 2	N	57	170 1		52
07	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	750 1	3354 2	N	52			104
08	4836 X	4171	-0-	-665	-0-	775 1	3340 2	N	51			155

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	100977	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10440 - 10510
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3		N	-0-			37
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			37
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			37
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			37
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			37
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			37

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10338 - 10475
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
05	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7831 3	63 9	N	57			221
06	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8483 3	75 9	N	68	190 1		99
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8795 3	83 9	N	75			174
*08	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9336 3	78 9	N	71	190 1		55

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9594 - 11060
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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						
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
03	3782 X	3381	-0-	-401 B	-0-	3240	2	7	8	N	122	183	1		205
04	3660 X	2659	-0-	-1001 B	-0-	2584	2	75	9	N	68	189	1		84
05	3782 X	3263	-0-	-519 B	-0-	3191	2	72	9	N	65				149
06	3300 X	3229	-0-	-71 B	-0-	3157	2	72	9	N	65	4	8		210
07	3410 X	3351	-0-	-59 B	-0-	3260	2	91	9	N	83	188	1	2 8	105
*08	3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-	3374	2	57	9	N	52	2	8		105

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
NELSON, C. S.		WELL #: 11		RRCID -> 174924		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144						
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
03	2542 N	2527	-0-	-15 B	-0-	328	1	2078	2	N	110	14	0		194
04	2370 N	2291	-0-	-79 B	-0-	301	1	1883	2	N	97	203	1		88
05	2635 N	2310	-0-	-325 B	-0-	298	1	1903	2	N	99	10	1		177
06	2460 N	2263	-0-	-197 B	-0-	278	1	1886	2	N	90	194	1		73
07	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	317	1	2147	2	N	89	2	1		160
08	2325 N	2294	-0-	-31 B	-0-	258	1	2018	2	N	16				176

PEEBLES		WELL #: 1		RRCID -> 200556		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160						
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
03	6014 X	5504	-0-	-510 B	-0-	732	1	4632	2	N	127	12	0		154
04	5700 X	5197	-0-	-503 B	-0-	702	1	4386	2	N	99	170	0	5 1	78
05	5456 X	5446	-0-	-10 B	-0-	721	1	4606	2	N	108	168	0	7 1	11
06	5340 X	5267	-0-	-73 B	-0-	664	1	4513	2	N	82	9	1		84
07	5518 X	5270	-0-	-248 B	-0-	666	1	4510	2	N	85	7	1		162
*08	6097 X	6097	-0-	-0- B	-0-	676	1	5289	2	N	120	154	0	28 1	100

NELSON, C. S.		WELL #: 12		RRCID -> 217590		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080						
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
03	2294 N	2143	-0-	-151 B	-0-	271	1	1714	2	N	144	18	0	179 1	56
04	2310 N	1889	-0-	-421 B	-0-	229	1	1430	2	N	209	191	1		74
05	2294 N	1984	-0-	-310 B	-0-	237	1	1513	2	N	213	200	1		87
06	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	251	1	1707	2	N	344	387	1		44
07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	260	1	1764	2	N	330	227	1		147
*08	2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	317	1	2479	2	N	176	257	1		66

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
05	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3159	3	70	9	N	64				219
06	3900 #	3106	-0-	-794	-0-	3054	3	52	9	N	47	184	1		82
07	3658 #	3293	-0-	-365	-0-	3247	3	46	9	N	42				124
08	3658 #	3409	-0-	-249	-0-	3329	3	80	9	N	73				197

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				52
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1		-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
05	17546 X	17136	-0-	-410 B	-0-	16610	2	526	9	N	478	394	1		237
06	17848 X	17848	-0-	-0 B	-0-	17344	2	504	9	N	458	555	1		140
*07	17696 X	17696	-0-	-0 B	-0-	17250	2	446	9	N	405	373	1		172
*08	17245 X	17245	-0-	-0 B	-0-	16766	2	479	9	N	435	510	1		97

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
05	3720 X	3126	-0-	-594 B	-0-	2938	2	188	9	N	171	181	1		105
06	3420 X	2744	-0-	-676 B	-0-	2550	2	194	9	N	176	183	1		98
07	3303 X	3303	-0-	-0 B	-0-	3105	2	198	9	N	180	170	1		108
*08	3303 X	3303	-0-	-0 B	-0-	3119	2	184	9	N	167	187	1		88

KALER ENERGY CORP. 450261
 GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	4588 X	4173	-0-	-415 B	-0-	3996	2	177	9	N	161	183	1		153
06	4440 X	3899	-0-	-541 B	-0-	3770	2	129	9	N	117				270
07	3871 X	3871	-0-	-0 B	-0-	3770	2	101	9	N	92				362
08	4185 X	3751	-0-	-434 B	-0-	3651	2	100	9	N	91	179	1		274

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
 STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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
03	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2		N	-0-			259
04	1770 X	1101	-0-	-669 B	-0-	1101	2		N	-0-			259
05	1829 X	1257	-0-	-572 B	-0-	1257	2		N	-0-			259
06	2010 X	1716	-0-	-294 B	-0-	1716	2		N	-0-			259
07	2077 X	1716	-0-	-361 B	-0-	1716	2		N	-0-			259
*08	2081 X	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2		N	-0-			259

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J&G OIL & GAS 427635
 GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
XTO ENERGY INC. CREWS		945936		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11796 - 11801		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY PITTMAN		500600		WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704		PERF.13488 - 13508		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)		35694 179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP. WHITTINGTON		884527		WELL #: 2		RRCID -> 190498		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14375		PERF.13338 - 13348		
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			203
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			203
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
OAK ENERGY, LLC CLINTON		617101		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11808 - 11816		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			55
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			55
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			55
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			55
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-			55
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
OAK ENERGY, LLC CLINTON		617101		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11988 - 12050		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) //CONT.// 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

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
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
05	2728	1895	-0-	-833	-0-	438 1	1449 2	Y	7	40	1	18
06	2400 N	1815	-0-	-585	-0-	402 1	1407 2	Y	5			23
07	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	392 1	1624 2	Y	12			35
08	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	350 1	1270 2	Y	16	34	1	17

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			87
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			87
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			87
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			87
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			87
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

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
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	343 2	8 9	N	7			178
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	270 2	9 9	N	8			186
07	465 N	233	-0-	-232	-0-	222 2	11 9	N	10			196
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	236 2	12 9	N	11	182	1	25

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

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
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	694 2	19 9	N	17	169	1	13
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	657 2	21 9	N	19			32
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	617 2	24 9	N	22			54
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	759 2	14 9	N	13			67

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOTTSCHALT (PETTUS) //CONT.// 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					31
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOWITT (YEGUA 4575) NELSON, JAMES L. COOK		36140 750 604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #:	2-C	RRCID ->	174406	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4586 - 4606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102 1	N	-0-			37
06		120 X	102	-0-	-18 B	-0-	102 1	N	-0-			37
07		124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102 1	N	-0-			37
*08		102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-			37

GRACE (FRIO 4450) VIPER S.W.D., LLC GEO-GOLDENROD		36180 400 886209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
		WELL #:	3	RRCID ->	202579	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4387 - 4393		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT -210-		36450 300 500796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
		WELL #:	6	RRCID ->	183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 5328 - 5340		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT 224		36450 699 500796		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
		WELL #:	1	RRCID ->	181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4356 - 4362		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY) ABEL, M.D. CO. GORDON		36628 295 001506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
		WELL #:	1	RRCID ->	192282	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 5529 - 5783			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	1	N	2	9	2	8	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-	
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-	

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		561146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
		WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5631 - 5632		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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		

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ATKINSON, W.H. 920			WELL #: 1		RRCID -> 140237			COMPL. DATE 11/07/1991			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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				
03	10820		10820	-0-	-0-	-0-	10612	2	208	9	N	189	209	1	284
04	10558		10558	-0-	-0-	-0-	10394	2	164	9	N	149	265	1	168
05	8893		8893	-0-	-0-	-0-	8776	2	117	9	N	106			274
06	7875		7875	-0-	-0-	-0-	7759	2	116	9	N	105	171	1	208
07	8442		8442	-0-	-0-	-0-	8358	2	84	9	N	76			284
08	7130		5317	-0-	-1813	-0-	5264	2	53	9	N	48	128	1	204

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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HEARD, J. F. B.			WELL #: 17		RRCID -> 145449			COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GREGA (C-1)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HEARD, FANNIE V. W. //CONT.// 003599												
WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408												
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J. M. -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
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-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-		37 1	271 2	N	-0-	-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-		53 1	287 2	N	-0-	-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-		49 1	303 2	N	-0-	-0-
*08		319 N	319	-0-	-0-	-0-		36 1	283 2	N	-0-	-0-

GREGA (C-1-A, NORTH)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HEARD, J. F. B. 003599												
WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (C-2)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
O'BRIEN, J.M. 003599												
WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V.W.												
WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B-			WELL #:	202	RRCID ->	108307	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	4094 - 4106
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.			WELL #:	25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4110 - 4120
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W.			WELL #:	24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4086 - 4092
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.			WELL #:	5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4160 - 4170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
O'BRIEN, J. M. 'B'			WELL #:	2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4090 - 4098
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Greta (C-5)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
O'BRIEN, J. M. 'A'		//CONT.//		216748	WELL #: G 3			RRCID -> 175296	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4088	- 4115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

Greta (F-1 WEST)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				36867 108	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
O'BRIEN, J. J. A				003599	WELL #: 9			RRCID -> 196518	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 5024	- 5028
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
O'BRIEN, J. M. -A-				216748	WELL #: A 11			RRCID -> 001919	COMPL. DATE 08/30/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5057	- 5046
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

Greta (F-2 WEST)												
ACOONNOR, TOM				36867 132	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
				003599	WELL #: 5			RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HEARD, J. F. B.												
				21 T	WELL #: 21 T			RRCID -> 001927	COMPL. DATE 02/10/1952	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5094	- 5116
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREGA (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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREGA (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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2016											

MRS. FANNIE V. W. HEARD		36867 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
		003599									
		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GREGA (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1724 - 1831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		558 N	402	-0-	-156	-0-	402	2			-0-
04		630 N	312	-0-	-318	-0-	48	1	264	2	-0-
05		589 N	92	-0-	-497	-0-	13	1	79	2	-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		003599									
		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		684 X	684	-0-	-0-	-0-	105	1	579	2	-0-
05		DELQ PR	656	-0-	656	-0-	90	1	566	2	-0-
06		DELQ PR	511	-0-	511	-0-	95	1	416	2	-0-
07		1378 N	211	-0-	-1167	-0-	35	1	176	2	-0-
*08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	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) 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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 D	RRCID ->	052765	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		9	RRCID ->	143110	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	1822 - 1844
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	1818 - 1828
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1836 - 1842
03	T. A.	885	-0-	885	1538	885 2		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
05	1538	-0-	-0-	-1538	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

GREGA (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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
GREGA (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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: 25	RRCID -> 250330	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 1955	- 1967	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 111	RRCID -> 263368	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 1927	- 1933	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
GREGA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
OBRIEN, J. M. -D-				WELL #: 3 H	RRCID -> 052766	COMPL. DATE 05/24/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-		-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	78 1	N	-0-		-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	53 1	N	-0-		-0-
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	73 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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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) 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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNER, THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2038 - 2057		
03		1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	215	1	1187	2	N	-0-			-0-
05		1488 N	936	-0-	-552	-0-	129	1	807	2	N	-0-			-0-
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	276	1	1203	2	N	-0-			-0-
07		1457 N	1330	-0-	-127	-0-	219	1	1111	2	N	-0-			-0-
*08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	96	1	645	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)			WELL #:		2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2022 - 2046		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"			WELL #:		1	RRCID ->	141695	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2043 - 2053		
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	2	N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	N	-0-			-0-
*08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.M. C			WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075		
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	172	1	951	2	N	-0-			-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	143	1	897	2	N	-0-			-0-
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	179	1	782	2	N	-0-			-0-
07		1147 N	406	-0-	-741	-0-	67	1	339	2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'BRIEN B (S), J.M.			WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	1725 - 2045		
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-			-0-
05		248 N	241	-0-	-7	-0-	33	1	208	2	N	-0-			-0-
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	41	1	181	2	N	-0-			-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	40	1	202	2	N	-0-			-0-
*08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. C			WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	2080 - 2084		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026
FOX, W. J. "B"				WELL #: 30						
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	359 1	18 2	N	-0-
							79 3			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	213 1	9 2	N	-0-
							75 3			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	319 1	2 2	N	-0-
							113 3			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	283 1	3 2	N	-0-
							131 3			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	261 1	99 3	N	-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	101 1	29 3	N	-0-

GREGA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. D&E "D"				WELL #: 3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH 4391	PERF. 2093 - 2103		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J. J. A				WELL #:	6	RRCID -> 156924	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 2122 - 2126	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163	- 2176
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
DEWBR PETROLEUM CORPORATION				216748					
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 171612	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 2170	- 2174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			TOTAL DEPTH 4605	PERF. 2188	- 2193
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64J	RRCID -> 178487	COMPL. DATE 05/09/2000			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

OBRIEN, J.M. -H-		WELL #:		3	RRCID -> 132945	COMPL. DATE 12/14/1989	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 2202	- 2206
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

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

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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	226072	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2222 - 2236	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	237049	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250 - 2256	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2426 - 2436
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GREGA (L-12)		36867 336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599				ONE WELL				
O'BRIEN, J.M.		WELL #:	109	RRCID ->	254909	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2432 - 2434
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	2GD	RRCID ->	227875	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 2525 - 2532
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEMENT HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2568 - 2574
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
WELL #: 9		RRCID -> 176706		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629							
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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78 1	526 2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 263226		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636					
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E"		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'BRIEN, J. J. A (S)			WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEARD-TEX			WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812			
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-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-	

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			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GREGA (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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3031 - 3038
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3026 - 3032
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3013 - 3015
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID ->	154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	3124 - 3126
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	N	-0-			-0-

GREGA (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
OBRIEN, J. M.		WELL #:		308	RRCID ->	116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3146 - 3176				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 - 3180				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID ->	118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3136 - 3170				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3192 - 3220				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREGA (O-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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID -> 055578	COMPL. DATE 06/30/1973	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID -> 084225	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3206 - 3232	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3189 - 3233	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM			WELL #:	13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	3288 - 3290	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

OBRIEN, J. M. -B-			WELL #:	11 C	RRCID ->	099595	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	902 - 906	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #:	5 C	RRCID ->	082794	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	890 - 901	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
O'BRIEN, J. M. BP (AM)		WELL #: 1		RRCID -> 183223		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRETA (3500)			36867 756		ASSOCIATED			49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WELDER 'J'			WELL #: 36		RRCID -> 280743			COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3490 - 3496		
M	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

03		4650	18284	-0-	13634	31666	1181 1	17103 2	N	-0-		-0-
04		4500	20330	-0-	15830	47496	1296 1	19034 2	N	-0-		-0-
05		4650	19560	-0-	14910	62406	1301 1	18258 2	N	1	1 6	-0-
06		4500	12097	-0-	7597	70003	1023 1	11074 2	N	-0-		-0-
07		4650	8473	-0-	3823	73826	929 1	7544 2	N	-0-		-0-
08		4650	5729	-0-	1079	74905	748 1	4981 2	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		

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

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		

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

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		

03		11439	8131	-0-	-3308	28333	8131 2		N	-0-		48
04		11070	7542	-0-	-3528	24805	1155 1	6387 2	N	-0-		48
05		11439	8231	-0-	-3208	21597	1132 1	7099 2	N	-0-		48
06		11070	8142	-0-	-2928	18669	1520 1	6622 2	N	-0-		48
07		11439	9980	-0-	-1459	17210	1643 1	8337 2	N	-0-		48
*08		13361	12088	-0-	-1273	15937	1573 1	10515 2	N	-0-		48

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 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
03		4185	2400	-0-	-1785	6135	2400 2	N	-0-		-0-
04		4050	2108	-0-	-1942	4193	323 1 1785 2	N	-0-		-0-
05		4185	1933	-0-	-2252	1941	266 1 1667 2	N	-0-		-0-
06		3649 R	1708	-0-	-1941	-0-	318 1 1390 2	N	-0-		-0-
07		2542 #	1923	-0-	-619	-0-	316 1 1607 2	N	-0-		-0-
08		2387 #	1844	-0-	-543	-0-	240 1 1604 2	N	-0-		-0-

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
JM OBRRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173			
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					
05	3658 #	3604	-0-	-54	-0-	495 1	3109 2	N	-0-		52
06	3540 #	3200	-0-	-340	-0-	597 1	2603 2	N	-0-		52
07	3658 #	3586	-0-	-72	-0-	590 1	2996 2	N	-0-		52
*08	3851 R	3851	-0-	-0-	-0-	500 1	3351 2	N	-0-		52

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA, DEEP (5600)																	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																	
OBRIEN, J. M. D & E																	
36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
003599																	
WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N)																	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																	
O'BRIEN, J.M. -C-																	
36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
003599																	
WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, NORTH (6100)																	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																	
HEARD, J. F. B.																	
36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
003599																	
WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

GRETA, NORTH (6300 FRIO)																	
CHARRO OPERATING, L.L.C.																	
VIDAURI "F"																	
36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
146621																	
WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.)																	
CHARRO OPERATING, L.L.C.																	
VIDAURI "F"																	
36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
146621																	
WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498																	
03		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					160
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*08		3100 N	3276	-0-	176	176		126	1	3150	2	N	-0-				160

OIL AND GAS DIVISION

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 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			
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	283	2	138	9	N	125	163	1	68
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	250	2	N	122	155	1	35
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	134	9	218	2	N	109			144
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	35	1	200	2	N	116	160	1	100
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	120	9	224	2	N	121	154	1	67
*08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	44	1	2270	2	N	32			99
						133	9							
						339	1							
						35	9							

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
SAGER, ALBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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
05	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	20	9	1612	2	Y	21	26	1	307
06	2850 X	2524	-0-	-326	-0-	764	1	1685	2	Y	14	19	1	302
07	3286 X	2559	-0-	-727	-0-	23	9	1685	2	Y	21	19	1	304
08	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	851	1	1685	2	Y	-0-			304

BLAIN, LOVEL A III		WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

FUCHS, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 280391		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	9517 X	4198	-0-	-5319	-0-	355	1	3835	2	N	7			137
04	9210 X	4135	-0-	-5075	-0-	8	9	3784	2	N	7			144
05	9517 X	4960	-0-	-4557	-0-	343	1	3364	2	N	2			146
06	9210 X	4162	-0-	-5048	-0-	1594	1	2794	2	N	2			148
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-	2	9			N	2			150
08	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT			150

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05		5549 X	4043	-0-	-1506	-0-	1300 1	2743 2	Y	-0-		299
06		5370 X	2647	-0-	-2723	-0-	852 1	1744 2	Y	46	38 1	307
							51 9					
07		5549 X	2673	-0-	-2876	-0-	881 1	1744 2	Y	44	38 1	313
							48 9					
08		2728 X	2625	-0-	-103	-0-	881 1	1744 2	Y	-0-		313

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 124458		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010												

HAUN, ELENA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487				
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
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	102 1	216 2	Y	-0-		279
06		690 N	453	-0-	-237	-0-	149 1	304 2	Y	-0-		279
07		682 N	458	-0-	-224	-0-	154 1	304 2	Y	-0-		279
08		713 X	458	-0-	-255	-0-	154 1	304 2	Y	-0-		279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885				
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					
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	586 1	1236 2	Y	88	52 1	776
							97 9					
06		1980 N	1428	-0-	-552	-0-	452 1	925 2	Y	46	38 1	784
							51 9					
07		2542 N	1440	-0-	-1102	-0-	467 1	925 2	Y	44	38 1	790
							48 9					
08		1922 N	1428	-0-	-494	-0-	467 1	925 2	Y	33	52 1	771
							36 9					

ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232055		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784				
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					
05		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	1796 1	3792 2	Y	41	52 1	652
							45 9					
06		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	2762 1	5651 2	Y	29	38 1	643
							32 9					
07		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	2854 1	5651 2	Y	42	38 1	647
							46 9					
*08		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	2854 1	5651 2	Y	64	52 1	659
							70 9					

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
ELENA HAUN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233519		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
05		2151 N	2099	-0-	-52	-0-	675 1	1424 2	Y	-0-			57
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	716 1	1464 2	Y	-0-			57
07		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	739 1	1464 2	Y	-0-			57
*08		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	739 1	1464 2	Y	-0-			57

ELENA HAUN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233522		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845					
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						
05		3038 X	1950	-0-	-1088	-0-	609 1	1286 2	Y	50			182
							55 9						
06		2190 X	1758	-0-	-432	-0-	562 1	1149 2	Y	43	173 1		52
							47 9						
07		2263 X	1799	-0-	-464	-0-	580 1	1149 2	Y	64			116
							70 9						
08		2263 X	1762	-0-	-501	-0-	580 1	1149 2	Y	30			146
							33 9						

ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238005		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771					
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						
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	502 1	1060 2	Y	21	26 1		165
							23 9						
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	15	19 1		161
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	21	19 1		163
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			163

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705					
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
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	115 1	243 2	Y	-0-			262
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	98 1	201 2	Y	-0-			262
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	102 1	201 2	Y	-0-			262
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	102 1	201 2	Y	33	52 1		243
							36 9						

BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360												
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
03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	310 1	2908 2	N	28		252
							41 5	31 9				
04		3150 X	3139	-0-	-11	-0-	300 1	2800 2	N	-0-		252
							39 5					
05		3255 X	3187	-0-	-68	-0-	300 1	2740 2	N	29		281
							115 5	32 9				
06		3180 X	2651	-0-	-529	-0-	300 1	2209 2	N	11		292
							130 5	12 9				
07		3286 X	2524	-0-	-762	-0-	310 1	2163 2	N	-0-		292
							51 5					
08		3286 X	2353	-0-	-933	-0-	310 1	1914 2	N	35		327
							90 5	39 9				

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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					
05		465 N	57	-0-	-408	-0-	18 1	37 2	Y	2		411
							2 9					
06		420 N	65	-0-	-355	-0-	21 1	42 2	Y	2		413
							2 9					
07		496 N	63	-0-	-433	-0-	21 1	42 2	Y	-0-		413
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	21 1	42 2	Y	-0-		413

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611												
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015												

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												
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
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 1		N	-0-		-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1		N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-		-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 1		N	-0-		-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1		N	-0-		-0-

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												
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
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
*08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		//CONT.//		37832 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO		//CONT.//		238360										
SHARP, HARRY F.		WELL #:		1	RRCID ->	137773	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 2851			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DITTRICH, A.L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	137991	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	3251	PERF. 2820 - 2848			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	252941	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 2847 - 2849			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAILEY (PETTUS)		WELL #:		1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870			
BECK		WELL #:		1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEGO RESOURCES, LLC		WELL #:		1C	RRCID ->	172732	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4499 - 4503			
WILBURN		WELL #:		1C	RRCID ->	172732	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4499 - 4503			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	292	1	6294	2	Y	100	100	2			-0-
						747	3	110	9							
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	289	1	6028	2	Y	95	95	2			-0-
						796	3	105	9							
05	6479 X	3340	-0-	-3139	-0-	78	1	2834	2	Y	28	28	2			-0-
						397	3	31	9							
06	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	252	1	6867	2	Y	103	103	2			-0-
						888	3	113	9							
07	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	265	1	7350	2	Y	98	98	2			-0-
						898	3	108	9							
*08	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	284	1	7355	2	Y	98	98	2			-0-
						916	3	108	9							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

03	4402 X	3132	-0-	-1270	-0-	253	1	2659	2	Y	200					254
						220	9									
04	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	239	1	2495	2	Y	194	343	1			105
						213	9									
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	195	169	1			131
						215	9									
06	3030 X	2352	-0-	-678	-0-	16	1	2132	2	Y	185	236	1			80
						204	9									
*07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	408	1	4310	2	Y	323	344	1			59
						355	9									
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					59

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

OIL AND GAS DIVISION

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

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						
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2013												

INLAND OCEAN, INC.			424607		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA							
JULIUS TECHNIK			WELL #:		RRCID -> 270263		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 10283		PERF. 8645 - 8649						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE (10,150)			38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA							
LGDC CORPORATION			500227														
MCEWANS			WELL #:		RRCID -> 256310		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 10152 - 10210						
03	7293	7293	-0-	-0-	-0-	775	1	6400	2	N	107	189	1				92
04	3660	2682	-0-	-978	-0-	118	9	750	1	1913	2	17					109
05	3782	2924	-0-	-858	-0-	19	9	775	1	2124	2	23					132
06	3660	2720	-0-	-940	-0-	25	9	750	1	1913	2	52					184
07	3782	2730	-0-	-1052	-0-	57	9	750	1	1913	2	61	190	1			55
08	3782	2710	-0-	-1072	-0-	67	9	775	1	1913	2	20					75
						22	9										

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)			38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY			531355														
HERMES UNIT			WELL #:		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8348 - 8355						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618																
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

03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		669 X	669	-0-	-0-	-0-	205	1	464	2	Y	-0-				-0-
*07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	485	1	4398	2	Y	115	115	1		-0-
							127	9								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07		661 X	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607																

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854																

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								
05		4898 X	4264	-0-	-634	-0-	1333	1	2802	2	Y	117				265
							129	9								
06		4440 X	3183	-0-	-1257	-0-	961	1	2177	2	Y	41	106	1		200
							45	9								
07		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	200	1		-0-
08		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT				-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	5127	-0-	5127	5127	1524	1	3454	2	Y	135	52	1		83
							149	9								
*07		39854 X	34727	-0-	-5127	-0-	3306	1	30003	2	Y	1289	983	1		389
							1418	9								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				389

 HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	98	1	231 2	Y	15	16 1		21
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	9	152 2	Y	2	18 1		5
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	2	9	123 2	Y	-0-			5
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	58	1	79 2	Y	62	27 1		40
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	68	9	31 1	Y	1	5 1		36
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9		Y	NO RPT			36

 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

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

 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	108	1	6821 3	N	135	189 1		116
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	149	9	40 1	N	142	183 1		75
05	6200 X	866	-0-	-5334	-0-	156	9	5 1	N	18			93
06	6450 X	6206	-0-	-244	-0-	20	9	104 1	N	118			211
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	130	9	181 1	N	67	190 1		88
08	6665 X	2650	-0-	-4015	-0-	74	9	33 1	N	87			175
						96	9						

 MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			72
04	2610 X	1457	-0-	-1153	-0-	9	1	1358 3	N	82			154
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	90	9	25 1	N	83	188 1		49
06	1350 X	308	-0-	-1042	-0-	91	9	5 1	N	11			60
07	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	12	9	291 3	N	10			70
*08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	56	1	11 9	N	79			149
						56	1	4314 3	N				
						87	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													
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		
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							
05	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	603 1	16327 2	Y	342	308 2	82		
						376 9							
06	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	588 1	16337 2	Y	330	370 2	42		
						363 9							
07	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	612 1	17249 2	Y	340	299 2	83		
						374 9							
08	18259 X	17712	-0-	-547	-0-	600 1	16751 2	Y	328	385 2	26		
						361 9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067													
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							
05	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	431 1	11674 2	Y	291	254 2	70		
						320 9							
06	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	409 1	11384 2	Y	275	310 2	35		
						303 9							
07	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	419 1	11791 3	Y	278	245 2	68		
						306 9							
*08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	422 1	11775 2	Y	275	321 2	22		
						303 9							

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343													
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							
05	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	350 1	9468 2	Y	237	203 2	57		
						261 9							
06	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	355 1	9863 2	Y	237	264 2	30		
						261 9							
07	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	367 1	10352 2	Y	243	214 2	59		
						267 9							
08	10261 X	9917	-0-	-344	-0-	334 1	9342 2	Y	219	260 2	18		
						241 9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A													
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		95		
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	97 2		Y	-0-		95		
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		95		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		95		
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		95		
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		95		

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504													
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		
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	966 2	20 9	N	18		196		
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	842 2	24 9	N	22		218		
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1274 2	30 9	N	27		245		
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-		245		

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTTSVILLE, 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 7	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	2821 X	2361	-0-	-460	-0-	238 1	2091 2	N	29	127
04	2730 X	2036	-0-	-694	-0-	32 9	1742 2	N	13	140
05	4619 X	1343	-0-	-3276	-0-	14 9	1095 2	N	9	149
06	4470 X	1815	-0-	-2655	-0-	238 1	1461 2	N	16	165
*07	4619 X	2678	-0-	-1941	-0-	10 9	2224 2	N	18	183
08	2356 X	299	-0-	-2057	-0-	336 1	228 2	N	1	184
1 9										

HALLETTTSVILLE, 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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
E. J. HOFFER		500227								
		WELL #: 1		RRCID -> 280465		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
*07	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			N	-0-	28
08	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			N	-0-	28

HARMON, SOUTH (6400)		39120 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
GEMARMI INC.		298884								
SCHEL, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 213979		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	282	190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	533 184 1	195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	729 886 1	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	541 330 1	249

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	

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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
03	DLQ G-10	8	-0-	8	22	8	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	26	4	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	2	-0-	2	28	2	2	Y	-0-	-0-
07	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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		
03	2972 N	900	-0-	-2072	-0-	900	2	Y	-0-	161
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	72	233
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	731	233
*08	DLQ G-10	880	-0-	880	880	137	1	Y	743	233

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			
03	4154	3391	-0-	-763	3587	3347	2	Y	44	9	163
04	4020	1150	-0-	-2870	717	1098	2	Y	52	9	210
05	4154	3367	-0-	-787	-0-	3342	2	Y	25	9	233
06	3570 #	3259	-0-	-311	-0-	3235	2	Y	24	9	255
07	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	561	1	Y	2840	2	140
08	DLQ G-10	3528	-0-	3528	3528	570	1	Y	73		213
						80	9				

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104									
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797			
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
03	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	306 1	3737 2	N	-0-		39
04	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	357 1	4600 2	N	-0-		39
05	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	337 1	3596 2	N	-0-		39
*06	2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	272 1	2183 2	N	7		46
						8 9					
07	3410 X	2697	-0-	-713 B	-0-	191 1	2499 2	N	6		52
						7 9					
08	DLQ G-10	2283	-0-	2283 B	2283	160 1	2114 2	N	8		60
						9 9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715			
03	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	18 1	285 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	11 1	193 2	Y	4		4
						4 9					
05	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	9 1	161 2	Y	8		12
						9 9					
06	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	8 1	168 2	Y	9		21
						10 9					
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-		21
*08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	18 1	401 2	Y	11		32
						12 9					

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892			
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	13 1	209 2	N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, CE 'B'		WELL #: 46		RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983			
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	195	-0-	195	195	8 1	187 2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912							
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
03	1797 N	739	-0-	-1058	-0-		44	1	695	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	649	-0-	-251	-0-		36	1	613	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	586	-0-	-158	-0-		32	1	554	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	379	-0-	-281	-0-		17	1	362	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	587	-0-	-33	-0-		27	1	560	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660							
03	744 N	657	-0-	-87	-0-		39	1	618	2	Y	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-		34	1	577	2	Y	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-		33	1	573	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-		25	1	535	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-		25	1	504	2	Y	-0-			-0-
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-		27	1	624	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 212412		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618							
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-		18	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-		34	1	598	2	Y	-0-			-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-		36	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-		26	1	538	2	Y	-0-			-0-
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		45	1	1014	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 3656 -	4164		
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 3521 -	4386		
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	230	1	3666	2	Y	11	44 1		18
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	183	1	3115	2	Y	6			24
05	3348 X	2470	-0-	-878	-0-	133	1	2337	2	Y	-0-			24
06	3570 X	2782	-0-	-788	-0-	126	1	2656	2	Y	-0-			24
07	3689 X	2897	-0-	-792	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-			24
08	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	146	1	3325	2	Y	-0-			24
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 3604 -	3622		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3576 -	4498		
03	930 N	510	-0-	-420	-0-	30	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	452	-0-	-178	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	491	-0-	-284	-0-	27	1	464	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	Y	-0-			-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF. 3628 -	3785		
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	333	1	5307	2	N	-0-			-0-
04	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	434	1	7395	2	N	-0-			-0-
05	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	392	1	6862	2	N	-0-			-0-
06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	315	1	6634	2	N	-0-			-0-
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	306	1	6238	2	N	-0-			-0-
*08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	310	1	7048	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3540 -	3913		
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	82	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	N	-0-			-0-
05	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	91	1	1593	2	N	-0-			-0-
06	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1670	2	N	-0-			-0-
*08	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	82	1	1860	2	N	-0-			-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	150 1	2395 2	N	-0-			-0-
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	140 1	2385 2	N	-0-			-0-
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	136 1	2381 2	N	-0-			-0-
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110 1	2314 2	N	-0-			-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	113 1	2312 2	N	-0-			-0-
*08		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	117 1	2649 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 24	RRCID -> 270511	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 3669	- 3787				
03		3100 N	3252	-0-	152	273	192 1	3060 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3194	-0-	194	467	177 1	3017 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4990	-0-	1890	2357	270 1	4720 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	12978	-0-	9978	12335	588 1	12390 2	N	-0-			-0-
07		22988 X	10653	-0-	-12335	-0-	497 1	10156 2	N	-0-			-0-
*08		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	380 1	8646 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 270512	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3690	- 3700				
03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	235 1	3749 2	N	-0-			-0-
04		5880 X	3303	-0-	-2577	-0-	183 1	3120 2	N	-0-			-0-
05		6076 X	3328	-0-	-2748	-0-	180 1	3148 2	N	-0-			-0-
06		5880 X	2267	-0-	-3613	-0-	103 1	2164 2	N	-0-			-0-
07		4619 X	2083	-0-	-2536	-0-	97 1	1986 2	N	-0-			-0-
08		3751 X	1869	-0-	-1882	-0-	79 1	1790 2	N	-0-			-0-

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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
03		2046 N	1983	-0-	-63	-0-	117 1	1866 2	Y	-0-			-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	101 1	1725 2	Y	-0-			-0-
05		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	100 1	1755 2	Y	-0-			-0-
06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 2	Y	-0-			-0-
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	93 1	1896 2	Y	-0-			-0-
*08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	103 1	2332 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 118604	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2600	- 3534				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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		
03	3627 #	3567	-0-	-60	-0-	211 1	3356 2	N	-0-	-0-
04	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	199 1	3395 2	N	-0-	-0-
05	3376 R	3376	-0-	-0-	-0-	182 1	3194 2	N	-0-	-0-
06	3240 #	3024	-0-	-216	-0-	137 1	2887 2	N	-0-	-0-
07	3503 #	2906	-0-	-597	-0-	136 1	2770 2	N	-0-	-0-
08	3503 #	3104	-0-	-399	-0-	131 1	2973 2	N	-0-	-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILAGROS RANCH		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		916954								
		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488		
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	59 1	711 2	N	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44 1	571 2	N	-0-	-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43 1	464 2	N	-0-	-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32 1	259 2	N	-0-	-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42 1	552 2	N	-0-	-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40 1	523 2	N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HEARD, C. E. "B"		916954								
		WELL #: 9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368		
03	3162 X	2504	-0-	-658	-0-	148 1	2356 2	Y	-0-	-0-
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	151 1	2570 2	Y	-0-	-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	151 1	2636 2	Y	-0-	-0-
06	2640 X	2483	-0-	-157	-0-	113 1	2370 2	Y	-0-	-0-
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	136 1	2776 2	Y	-0-	-0-
*08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	116 1	2644 2	Y	-0-	-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	4236 - 4428
03		775 N	747	-0-	-28	-0-	44 1	703 2	Y	-0-	-0-	
04		750 N	733	-0-	-17	-0-	41 1	692 2	Y	-0-	-0-	
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	38 1	658 2	Y	-0-	-0-	
06		690 N	679	-0-	-11	-0-	31 1	648 2	Y	-0-	-0-	
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	33 1	675 2	Y	-0-	-0-	
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	30 1	687 2	Y	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3951 - 4698
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	126 1	2010 2	Y	-0-	-0-	
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	65 1	1110 2	Y	-0-	-0-	
05		1302 N	1161	-0-	-141	-0-	63 1	1098 2	Y	-0-	-0-	
06		1350 N	1194	-0-	-156	-0-	54 1	1140 2	Y	-0-	-0-	
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56 1	1142 2	Y	-0-	-0-	
*08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	70 1	1590 2	Y	-0-	-0-	

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
03		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	531 1	6483 2	N	38		125
							42 9					
04		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	521 1	6705 2	N	31		156
							34 9					
05		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	673 1	7183 2	N	29	162 1	23
							32 9					
06		6150 X	5080	-0-	-1070	-0-	562 1	4505 2	N	12		35
							13 9					
*07		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	604 1	7899 2	N	22		57
							24 9					
*08		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	539 1	7105 2	N	23		80
							25 9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954			CAPACITY				CNTY: BEE			
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	69 1	1100 2	Y	-0-	-0-	
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58 1	990 2	Y	-0-	-0-	
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56 1	980 2	Y	-0-	-0-	
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	45 1	941 2	Y	-0-	-0-	
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	47 1	957 2	Y	-0-	-0-	
*08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	675 2	Y	-0-	-0-	

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 -	4680
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			
03	4495 X	3542	-0-	-953	-0-	208 1	3322 2	Y	11	53 1			21
04	4140 X	2939	-0-	-1201	-0-	12 9 163 1	2770 2	Y	5				26
05	4278 X	3426	-0-	-852	-0-	6 9 185 1	3241 2	Y	-0-				26
06	4140 X	3258	-0-	-882	-0-	148 1	3110 2	Y	-0-				26
07	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	176 1	3587 2	Y	-0-				26
*08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	187 1	4245 2	Y	-0-				26

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 -	4460
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3556 -	4382
03	T. A.	38	-0-	38	38	2 1	36 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	125	-0-	125	163	7 1	118 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	119	-0-	119	282	6 1	113 2	Y	-0-				-0-
06	431 X	149	-0-	-282	-0-	7 1	142 2	Y	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-				-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-				-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4201 -	4570
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	304 1	4839 2	Y	11	44 1			19
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	12 9 318 1	5416 2	Y	5				24
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	6 9 282 1	4938 2	Y	-0-				24
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	210 1	4432 2	Y	-0-				24
07	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	207 1	4232 2	Y	-0-				24
08	4960 X	2718	-0-	-2242	-0-	115 1	2603 2	Y	-0-				24

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 -	4402
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	24 1	390 2	Y	-0-				-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17 1	288 2	Y	-0-				-0-
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	11 1	187 2	Y	-0-				-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	15 1	325 2	Y	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 -	4536
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-	37 1			11
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 -	4462
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
03	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	704	1	11231	2	Y	-0-	-0-
04	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	708	1	12042	2	Y	3	3
						3	9					
05	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	691	1	12096	2	Y	11	14
						12	9					
06	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	596	1	12552	2	Y	15	29
						17	9					
07	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	668	1	13648	2	Y	-0-	29
*08	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	643	1	14609	2	Y	9	38
						10	9					

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4185 -	4384
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
03	34670	7304	-0-	-27366	-0-	431	1	6873	2	Y	-0-	-0-
04	8178	8178	-0-	-0-	-0-	454	1	7724	2	Y	-0-	-0-
05	7130	7035	-0-	-95	-0-	380	1	6655	2	Y	-0-	-0-
*06	7434	7434	-0-	-0-	-0-	337	1	7097	2	Y	-0-	-0-
*07	8657	8657	-0-	-0-	-0-	404	1	8253	2	Y	-0-	-0-
*08	9085	9085	-0-	-0-	-0-	383	1	8702	2	Y	-0-	-0-

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
03	4402 X	3942	-0-	-460	-0-	233	1	3709	2	Y	-0-	-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	216	1	3674	2	Y	-0-	-0-
05	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	425	1	7447	2	Y	-0-	-0-
06	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	1169	1	24617	2	Y	-0-	-0-
07	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	1116	1	22789	2	Y	-0-	-0-
*08	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	1057	1	24036	2	Y	-0-	-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW)		//CONT.//		40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
RAMTEX ENERGY LLC				690225												
HESTER, CARL T.		WELL #:		1	RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464							
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T.		WELL #:		2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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							
03	6138	17	-0-	-6121	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	5940	2	-0-	-5938	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6138	35	-0-	-6103	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
03	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-	-0-					N	-0-			45
04	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-	-0-					N	-0-			45
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			45

VALENCE OPERATING COMPANY		881167						CNTY: VICTORIA							
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A			
03	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	1002	-0-	-48 B	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
*08	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12804 - 14002			
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	219	-0-	-81 B	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
*08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	-0-	229	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			
03	2790 #	2142	-0-	-648	-0-	-0-	2102	2	40	9	N	36			111
04	2700 #	1978	-0-	-722	-0-	-0-	1955	2	23	9	N	21			132
05	2263 #	2129	-0-	-134	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20			152
06	2130 #	1951	-0-	-179	-0-	-0-	1931	2	20	9	N	18			170
*07	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	35	9	N	32			202
08	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-	-0-					N	NO RPT			202

HELEN GOHLKE (YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5680					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CAMOIL, INC. FRIAR, A.		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #: 7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5356 - 5364				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #: 1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5352 - 5358				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC MATTHEWS-KUESTER		701560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

HELEN GOHLKE, E. (11060)			40232 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
STEPHENS PRODUCTION COMPANY			818425														
CHARLEY JACOBS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184593			COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110						
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
05		21669 X	19496	-0-	-2173	-0-	19341	2	155	9	N	141	186	1			166
06		21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	21455	2	180	9	N	164	184	1			146
07		20832 X	19279	-0-	-1553	-0-	19092	2	187	9	N	170	187	1			129
08		20274 X	16945	-0-	-3329	-0-	16818	2	127	9	N	115	186	1			58

JACOBS BRUMUND GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 187539			COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			35

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						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) G E OPERATING, INC. RUSCHHAUPT		40238 200 292166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
WELL #:		2		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476				
M	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. GONZALES, MAURO ESTATE		40238 205 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
WELL #:		9		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577				
03	3844 X	2735	-0-	-1109	-0-	601	1	2073	2	Y	55		107
						61	9						
04	3360 X	2839	-0-	-521	-0-	615	1	2161	2	Y	57	121 1	43
						63	9						
05	3441 X	2958	-0-	-483	-0-	691	1	2216	2	Y	46		89
						51	9						
06	2700 X	2268	-0-	-432	-0-	605	1	1618	2	Y	41		130
						45	9						
07	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	675	1	2015	2	Y	40	108 1	62
						44	9						
*08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	861	1	3029	2	Y	59		121
						65	9						

GONZALES, FELICE		WELL #:		1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120		
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	1016	1	3508	2	N	64	189 1	109
						70	9						
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	937	1	3289	2	N	49		158
						54	9						
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	957	1	3071	2	N	45		203
						50	9						
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	986	1	2639	2	N	8		211
						9	9						
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	921	1	2749	2	N	40	186 1	65
						44	9						
*08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	791	1	2786	2	N	45		110
						50	9						

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		881167 WELL #:		4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266		
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
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-		50
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-		50
07	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1557	2	42	9	Y	38		88
*08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-		88

WOFFORD, C. J. COCKE AND GOODRICH UNIT		935452 WELL #:		1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136		
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
05	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	14761	2	415	9	N	377	302 1	151
06	15330 X	13891	-0-	-1439	-0-	13528	2	363	9	N	330	325 1	156
07	15841 X	13832	-0-	-2009	-0-	13457	2	375	9	N	341	479 1	18
08	15500 X	13201	-0-	-2299	-0-	12831	2	370	9	N	336	301 1	53

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
CAMOIL, INC.		127449											
PRIAR, A.		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20

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					
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-4550				N	-0-			-0-
04	300 #	97	-0-	-203 B	-4753	11	1	86	2	N	-0-		-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-5063					N	-0-		-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-5363					N	-0-		-0-
07	93 #	78	-0-	-15 B	-5378	9	1	69	2	N	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-5471					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					
03	4402 #	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			N	-0-		75
04	3990 #	3670	-0-	-320	-0-	3670	2			N	-0-		75
05	4123 #	3573	-0-	-550	-0-	3573	2			N	-0-		75
06	3990 #	3841	-0-	-149	-0-	3637	2	204	9	N	185	183 1	77
07	3782 #	3697	-0-	-85	-0-	3697	2			N	-0-		77
08	3782 #	3609	-0-	-173	-0-	3609	2			N	-0-		77

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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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					
03	1829 #	1617	-0-	-212	-0-	1551	2	66	9	N	60		121
04	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1493	2	66	9	N	60		181
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
08	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		181

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			
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	
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
05	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	25998 2	609 9	N	554	553 1	180
06	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	24938 2	530 9	N	482	567 1	94
07	25110 X	25008	-0-	-102	-0-	24438 2	570 9	N	518	356 1	256
08	26908 X	24212	-0-	-2696	-0-	23692 2	520 9	N	473	554 1	175

RAGARS OIL & GAS CO.		687920									
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338			
03	4030	2122	-0-	-1908	-0-	2122 3		N	-0-		-0-
04	3150 #	1928	-0-	-1222	-0-	1928 3		N	-0-		-0-
05	2790 #	1895	-0-	-895	-0-	1895 3		N	-0-		-0-
06	2700 #	2027	-0-	-673	-0-	2027 3		N	-0-		-0-
07	2418 #	1992	-0-	-426	-0-	1992 3		N	-0-		-0-
08	2108 #	1582	-0-	-526	-0-	1582 3		N	-0-		-0-

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
BAYLOR OPERATING, LLC		058832		WELL #:		35	RRCID ->	114992	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5336 -	5341
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #:		35	RRCID ->	114992	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5336 -	5341
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-

WELDER "B"				WELL #:		12U	RRCID ->	143119	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5371 -	5374
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER "A"				WELL #:		53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5349 -	5494
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
L. M. DIEMER		622638		WELL #:		4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 -	5260
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #:		4	RRCID ->	257502	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 -	5260
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

03	1860 #	1683	-0-	-177	-0-	1683	1			N	-0-				-0-
04	1800 #	1687	-0-	-113	-0-	1687	1			N	-0-				-0-
05	1798 #	1621	-0-	-177	-0-	1621	1			N	-0-				-0-
06	1740 #	1419	-0-	-321	-0-	1419	1			N	-0-				-0-
07	1736 #	1328	-0-	-408	-0-	1328	1			N	-0-				-0-
*08	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	1			N	-0-				-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

HEYSER (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

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

HEYSER (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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HEYSEY (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585 PERF. 5298 - 5303
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5340 - 5398
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-40)				40957 088	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
BAYLOR OPERATING, LLC				058832						
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575 PERF. 5402 - 5408
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5340 - 5398
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-41)				40957 110	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257299	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5202 - 5458
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-44)				40957 132	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257503	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5408 - 5458
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSER (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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HEYSER (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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976												
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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSEY (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												

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307												

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSEY (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												

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416												

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456												

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

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
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-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
06		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455																	

03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	1			N	-0-					-0-
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					-0-
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	1			N	-0-					-0-
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					-0-
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	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																	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426																	

03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399																	

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	5370 -	5380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5431 -	5446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FREDCO		284921											
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5378 -	5388
03	DLQ G-10	122	-0-	122	230	122	2			Y	-0-		-0-
04	400 N	170	-0-	-230	-0-	170	2			Y	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-		-0-
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 -	5408
03	DLQ G-10	38	-0-	38	102	38	2			Y	-0-		-0-
04	134 N	32	-0-	-102	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359 -	5372
03	DLQ G-10	54	-0-	54	131	54	2			Y	-0-		-0-
04	190 N	59	-0-	-131	-0-	59	2			Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-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		
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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5478 - 5483		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4050 - 4100		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5470 - 5480		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
WELDER, P. H. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595 PERF. 5438 - 5444

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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628 PERF. 5470 - 5485

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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BONNER, R. R.		WELL #:	1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5388 - 5410

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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 5350 - 5360

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

BENNETT, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

 HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

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
		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-
		05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

		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-
		05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 PONTIAC OIL, INC. 670449
 WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		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-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

		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-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	12350								

 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

		03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
		04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
		05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
		06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
		07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
		08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

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	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
03	DLQ G-10	116	-0-	116	-0-	116	2	Y	-0-			64
04	377 N	127	-0-	-250	-0-	127	2	Y	-0-			64
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			64
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			64
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			64
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
03	3379 X	3330	-0-	-49	-0-	155	1	3111	2	Y	58	162
						64	9					
04	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	150	1	2787	2	Y	37	199
						41	9					
05	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	155	1	2875	2	Y	30	229
						33	9					
06	3450 X	2820	-0-	-630	-0-	150	1	2561	2	Y	99	166 1
						109	9					
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	22	184
08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	155	1	2642	2	Y	30	158 1
						33	9					56

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HEYSER, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16		RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 8050 - 8056		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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	
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	78
04	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1446	2	37	9	N	112
05	1922 N	1167	-0-	-755	-0-	1167	2			N	112
06	1770 N	1167	-0-	-603	-0-	1167	2			N	112
07	1519 N	1223	-0-	-296	-0-	1223	2			N	112
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	112

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942	
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	164
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	164
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	164
06	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	164
07	1612 X	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	164
08	1736 X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	164

PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948	
03	1085 X	826	-0-	-259	-0-	823	2	3	9	N	23
04	1020 X	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	23
05	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	23
06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	23
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	23
08	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	23

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860								
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069
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
03	1674 X	1565	-0-	-109	-0-	1565	2	N	-0-			16
04	1920 X	1535	-0-	-385	-0-	1535	2	N	-0-			16
05	1984 X	1425	-0-	-559	-0-	1425	2	N	-0-			16
06	1620 X	1425	-0-	-195	-0-	1425	2	N	-0-			16
07	1643 X	1357	-0-	-286	-0-	1357	2	N	-0-			16
08	1581 X	1147	-0-	-434	-0-	1147	2	N	-0-			16

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079
03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	1035	-0-	-1425	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	1005	-0-	-1537	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	1005	-0-	-1455	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	759	-0-	-1194	-0-	759	2	N	-0-			-0-
08	1488 X	729	-0-	-759	-0-	729	2	N	-0-			-0-

HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 - 13486
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-
05	14166	14166	-0-	-0-	-0-	1026	1	13140	2	N	-0-	-0-
06	13188	13188	-0-	-0-	-0-	894	1	12294	2	N	-0-	-0-
07	11127	11127	-0-	-0-	-0-	1026	1	10101	2	N	-0-	-0-
*08	9262	9262	-0-	-0-	-0-	1026	1	8236	2	N	-0-	-0-

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
HINNANT HEIRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	1871 - 1874
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-
05	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	257	1	1124	3	N	-0-	-0-
06	1500 N	809	-0-	-691	-0-	252	1	557	3	N	-0-	-0-
07	1457 N	766	-0-	-691	-0-	241	1	525	3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1011	-0-	-384	-0-	209	1	802	3	N	-0-	-0-

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
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	227	1	1644	3	Y	29	52 1 41
						32	9					
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	316	1	1637	3	Y	37	59 1 19
						41	9					
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	174	1	1185	3	Y	44	63
						48	9					
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	108	1	1603	3	Y	26	89
						29	9					
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	152	1	1630	3	Y	114	141 1 62
						125	9					
*08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	148	1	1958	3	Y	30	92
						33	9					

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536		
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
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	57 1	176 2	N	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	46 1	173 2	N	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	60 1	129 2	N	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	39 1	131 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEREZ, FELIPE		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604		
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	203 1	621 2	N	-0-	74
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	176 1	669 2	N	-0-	74
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	255 1	555 2	N	-0-	74
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	157 1	522 2	N	-0-	74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	74
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	74

STAUSS		41845 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #: 1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130

HOCKLEY (4630)		41845 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297				ONE WELL				
BISSETT, CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 104814		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630		
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	49
05	14B2 EXT	4613	-0-	4613	11944	4590 2	23 9	N	21	70
06	14B2 EXT	3184	-0-	3184	15128	3161 2	23 9	N	21	91
07	9450	2676	-0-	-6774	8354	2676 2		N	-0-	14
*08	3466	3466	-0-	-0-	8354	3466 2		N	-0-	14

HOCKLEY (4720)		41845 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC.		112360				ONE WELL				
HOLT, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108202		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150)		42261 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WILSON HYDROCARBON INC.		929170				EXEMPT				
SIEVERS, EDWALD ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 078998		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M	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
03	DLQ G-10	3095	-0-	3095	7092	3095	2			N	-0-			-0-
04	7968	876	-0-	-7092	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
06	4648	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
07	5145 R	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
*08	6549 R	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (YEGUA)		42268 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
HOBBLIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274173		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453		
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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-		-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-		-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	70290		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	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

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

03	6603 #	6	-0-	-6597	-0-	6	3	N	-0-			45	
04	6390 #	5	-0-	-6385	-0-	5	3	N	-0-			45	
05	5084 #	1076	-0-	-4008	-0-	891	3	185	9	N	168	168	45
06	3990 #		-0-	-3990	-0-			N					45
07	2914 #		-0-	-2914	-0-			N					45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N					45

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF. 11084 - 11106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
XTO ENERGY INC.		945936										
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130				
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180				
M	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947				
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013												

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
KALER ENERGY CORP.		450261										
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	546	486	1	205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	522	642	1	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	500	484	1	101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	508	479	1	130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	470	481	1	119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	492	491	1	120

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	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
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	637	1	2904	2	N	76	194
04	3030 X	2352	-0-	-678	-0-	84	9	1806	2	N	16	210
05	3131 X	2012	-0-	-1119	-0-	528	1	1482	2	N	35	65
06	3510 X	1170	-0-	-2340	-0-	18	9	791	2	N	12	77
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	39	9			N	-0-	77
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	13	9			N	-0-	77

HOLZMARK, E. (10,300) //CONT.// 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3038 X	2762	-0-	-276	-0-	491 1	2242 2		N	26			85
							29 9							
04		2940 X	2038	-0-	-902	-0-	455 1	1558 2		N	23			108
							25 9							
05		3224 X	1966	-0-	-1258	-0-	482 1	1454 2		N	27			135
							30 9							
06		3120 X	2039	-0-	-1081	-0-	641 1	1383 2		N	14			149
							15 9							
07		3224 X	3194	-0-	-30	-0-	853 1	2317 2		N	22			171
							24 9							
*08		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	480 1	2480 2		N	26			197
							29 9							

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006														
03		1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039 3			N	-0-			-0-
04		1230 N	960	-0-	-270	-0-	960 3			N	-0-			-0-
05		1178 N	733	-0-	-445	-0-	733 2			N	-0-			-0-
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	136 1	940 2		N	-0-			-0-
*07		992 N	949	-0-	-43	-0-	99 1	850 2		N	-0-			-0-
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-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														
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
04		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	-0-			-0-
06		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2			N	-0-			-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-			-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664														
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259														
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110														
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 3			N	-0-			-0-
04		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3			N	-0-			-0-
05		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 3			N	-0-			-0-
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3			N	-0-			-0-
07		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397 3			N	-0-			-0-
08		2573 X	2414	-0-	-159	-0-	2414 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					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458												
YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 3192 - 3196					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
03	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-
05	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2500)										//CONT.//		42528 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC										489720									
RODEN										WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2428 - 2433
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
03		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

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
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				5				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				5				
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				5				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				5				
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				5				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				5				

YEGUA EAST										WELL #:		2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2684 - 2686
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

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
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-				
05		117 X	13	-0-	-104	-0-	5	1	8	3	Y	-0-			-0-				
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	Y	-0-			-0-				
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	3	Y	-0-			-0-				
08		13 N	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	3	Y	-0-			-0-				

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
03		3317 #	1998	-0-	-1319	-0-	1998	3			N	-0-			-0-				
04		3030 #	1928	-0-	-1102	-0-	1928	3			N	-0-			-0-				
05		2356 #	1121	-0-	-1235	-0-	1121	3			N	-0-			-0-				
06		2130 #	366	-0-	-1764	-0-	366	3			N	-0-			-0-				
07		2201 #	1169	-0-	-1032	-0-	1169	3			N	-0-			-0-				
08		1984 #	1004	-0-	-980	-0-	1004	3			N	-0-			-0-				

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
WESLEY DEBORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	168348	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	3404 PERF. 3132 - 3138	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
05	162 X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
MCMANUS UNIT														
42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
040190														
WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	N	8		111
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	84	1	109	2	N	2		113
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	96	1	122	2	N	-0-		113
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		113
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	252	1	2428	2	N	14	1 8	126
*08		3100 N	6089	-0-	2989	2989	372	1	5667	2	N	45		171
							15	9						
							50	9						

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE														
MCCABE														
099955														
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474														
03		1600 N	2345	-0-	745	7912	1115	1	1230	3	Y	-0-		34
04		3000 N	2307	-0-	-693	7219	1120	1	1000	3	Y	170	177 1	27
05		3100 N	1866	-0-	-1234	5985	741	1	1125	3	Y	-0-		27
06		3000 N	1486	-0-	-1514	4471	696	1	790	3	Y	-0-		27
07		3100 N	1863	-0-	-1237	3234	1043	1	820	3	Y	-0-		27
*08		3100 N	1908	-0-	-1192	2042	995	1	913	3	Y	-0-		27

PEARCE														
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14082 - 14094														
03		12756 X	3242	-0-	-9514	-0-	1537	1	1696	3	N	8		154
04		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	1529	1	1364	3	N	11		165
05		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	2068	1	3139	3	N	57	181 1	41
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	2003	1	2273	3	N	22		63
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1750	1	1376	3	N	2		65
*08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1619	1	1486	3	N	2		67

KUESTER OCHOA														
WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10355 - 10483														
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
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	40	1	163	3	Y	-0-		105
06		210 N	184	-0-	-26	-0-	31	1	153	3	Y	-0-		105
07		248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	3	Y	-0-		105
*08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-		105

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
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														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		3100 N	878	-0-	-2222	390	146	1	732	2	Y	-0-		92
06		1286 N	896	-0-	-390	-0-	167	1	729	2	Y	-0-		92
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	2	Y	-0-		92
08		868 N	707	-0-	-161	-0-	108	1	599	2	Y	-0-		92
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834														
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
05		3875 X	3612	-0-	-263	-0-	601	1	3011	2	N	-0-		60
06		4110 X	3482	-0-	-628	-0-	650	1	2832	2	N	-0-		60
07		4247 X	3549	-0-	-698	-0-	380	1	3169	2	N	-0-		60
08		4247 X	3674	-0-	-573	-0-	561	1	3113	2	N	-0-		60
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894														
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
05		3813 X	3063	-0-	-750	-0-	510	1	2553	2	N	-0-		185
06		3690 X	3377	-0-	-313	-0-	630	1	2747	2	N	-0-		185
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	N	-0-		185
*08		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	474	1	2627	2	N	-0-		185
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977														
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
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	59	1	293	2	Y	-0-		61
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	269	2	Y	-0-		61
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	Y	-0-		61
*08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	Y	-0-		61
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602														
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225														
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
05		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1212	2	10	9	N	9		75
06		1080 X	911	-0-	-169	-0-	901	2	10	9	N	9		84
07		1116 X	321	-0-	-795	-0-	318	2	3	9	N	3		87
08		1209 X	519	-0-	-690	-0-	518	2	1	9	N	1		88
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521														
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF. 12437 - 12836	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPE (WILCOX 7700)				42528 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
YNA		WELL #:		1	RRCID ->	280779	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A	
03	9796	NO RPT	-0-	-9796	-0-				N	NO RPT		-0-
04	9480	NO RPT	-0-	-9480	-0-				N	NO RPT		-0-
05	9796	NO RPT	-0-	-9796	-0-				N	NO RPT		-0-
06	9480	NO RPT	-0-	-9480	-0-				N	NO RPT		-0-
07	9796	NO RPT	-0-	-9796	-0-				N	NO RPT		-0-
08	9796	NO RPT	-0-	-9796	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
YNA		WELL #:		1	RRCID ->	278535	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8549 - 8554	
03	13857	6896	-0-	-6961	68	93 1	6659 2	N	131	185 1		280
04	12210 #	6536	-0-	-5674	-0-	144 9	6311 2	N	123	178 1		225
05	12617 #	6997	-0-	-5620	-0-	90 1	93 2	N	129			354
06	12210 #	5788	-0-	-6422	-0-	135 9						
07	8990 #	4164	-0-	-4826	-0-	6762 1	5582 2	N	105	179 1		280
08	6510	3355	-0-	-3155	-0-	142 9	3998 2	N	66	172 1		174
						90 1	3188 2	N	67			241
						116 9						
						73 9						
						93 1						
						74 9						

MESSY OIL AND GAS, LLC				562067				CNTY: LAVACA				
WILLIAMS				1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF. 3508 - 3518	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS 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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

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				
03	11191	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-			147
04	10830	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-			147
05	11191	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-			147
06	14650	14650	-0-	-0-	-0-	1825	1	12758	2	Y	61	139	1	69
						67	9							
07	18112	18110	-0-	-2	-0-	1444	1	16574	2	Y	84			153
						92	9							
*08	17159 R	17159	-0-	-0-	-0-	3486	1	13606	2	Y	61			214
						67	9							

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
HENLEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963				
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			11
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			11
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			11
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	359	1	2506	2	Y	12	23	1	-0-
						13	9							
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1174	2	Y	6			6
						7	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			8

HENLEY GU		WELL #: 4		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225		PERF.14075 - 14480				
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			23
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			23
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			23
06	3000 N	3091	-0-	91	91	385	1	2693	2	Y	12	29	1	6
						13	9							
07	2295 N	2204	-0-	-91	-0-	176	1	2017	2	Y	10			16
						11	9							
*08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	244	1	952	2	Y	7			23
						8	9							

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 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

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
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

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

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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

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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JMM ENERGY LLC				433110								
HEINRICH, HENRY				WELL #:	2	RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2232 - 2377
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012												

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION				650635								
PEREIRA, F. R.				WELL #:	4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 4578 - 4580
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043	PERF. 7874 - 7878
03		0 W	12078	-0-	12078	333820	12037 2	41 9		N	37	311
04		0 W	8934	-0-	8934	342754	8934 2			N	-0-	311
05		0 W	-0-	-0-	-0-	342754				N	2	127
06		0 W	18230	-0-	18230	360984	18230 2			N	-0-	127
07		0 W	12236	-0-	12236	373220	12234 2	2 9		N	2	129
08		0 W	15127	-0-	15127	388347	15018 2	109 9		N	99	228

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
03		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	3524 1	8646 2		N	-0-	78
04		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	3287 1	6499 2		N	-0-	78
05		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	3530 1	6212 2		N	-0-	78
06		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	3348 1	6077 2		N	-0-	78
07		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	3460 1	5926 2		N	-0-	78
08		9765 X	8803	-0-	-962	-0-	3571 1	5232 2		N	-0-	78

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PETTUS, R. M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237077	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13560 - 13728
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581					CNTY: GOLIAD			
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	195472	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11474 - 11887
03	217 X	21	-0-	-196	-0-	21	2		N	-0-		338
04	210 X	19	-0-	-191	-0-	19	2		N	-0-		338
05	217 X	111	-0-	-106	-0-	111	2		N	-0-		338
06	210 X	28	-0-	-182	-0-	28	2		N	-0-		338
07	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		338
08	124 X	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-		338

HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	226493	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11781 - 12535
03	558 X	463	-0-	-95	-0-	463	2		N	-0-		132
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-		132
05	527 N	264	-0-	-263	-0-	264	2		N	-0-		132
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		132
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		132
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		132

HORDES CREEK (YEGUA #3)				42575 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DASBEK ENERGY, L.L.C.		WELL #:		201291								
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	268820	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	4821 - 4846
03	1767 #	980	-0-	-787	-0-	93	1	877	3	N	9	135
04	1710 #	131	-0-	-1579	-0-	10	9					
05	1767 #	63	-0-	-1704	-0-	90	1	41	3	N	-0-	135
06	1620 #	1252	-0-	-368	-0-	54	1	9	3	N	-0-	135
07	1519 #	885	-0-	-634	-0-	63	1	1135	3	N	49	64
08	992 #	44	-0-	-948	-0-	54	9					
						72	1	810	3	N	3	67
						3	9					
						6	1	38	3	N	-0-	67

HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352								
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	101605	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	4876 - 4882
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
05	3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	2988	2	112	9	Y	102	219
06	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2702	2	65	9	Y	59	94
07	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2693	2	7	9	Y	6	100
08	3100 #	2660	-0-	-440	-0-	2656	2	4	9	Y	4	104

HORDES CREEK, SOUTH (1950)			42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
PERIERA			WELL #:	1	RRCID ->	256285	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1535 - 1537		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		372 #	-0-	-0-	-372		-0-			N	-0-		-0-	
04		360 #	-0-	-0-	-360		-0-			N	-0-		-0-	
05		155 #	-0-	-0-	-155		-0-			N	-0-		-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	

HOUDMAN (COLE 1700)			42833 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.			093101											
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	125026	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	1874 - 1878		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016 - P/A 06/10/2016											

STEINMEYER, A. H.			42833 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	143522	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	1747 - 1751		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - 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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - P/A 05/20/2016											

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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - P/A 06-15-2016											

HOUDMAN (WILCOX 8200)			42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
GODFREY			WELL #:	2	RRCID ->	256247	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8378 - 8394		
03	3193	X	2729	-0-	-464 B	-0-	465	1	2238	2	N	24	94	
							26	9						
04	3090	X	2138	-0-	-952 B	-0-	390	1	1731	2	N	15	109	
							17	9						
05	3193	X	1333	-0-	-1860 B	-0-	112	1	1157	2	N	58	167	
							64	9						
06	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	672	1	3218	2	N	30	197	
							33	9						
07	3193	X	3169	-0-	-24 B	-0-	644	1	2497	2	N	25	42	
							28	9						
*08	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	504	1	2764	2	N	60	102	
							66	9						

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.// 42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170											
HARLAN NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418				
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
03	5580 X	4671	-0-	-909 B	-0-	775	1	3870	2	N	24		67
04	5400 X	4320	-0-	-1080 B	-0-	26	9	780	1	N	38		105
05	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	42	9	784	1	N	32		137
06	4530 X	4000	-0-	-530 B	-0-	35	9	720	1	N	33		170
07	4681 X	3697	-0-	-984 B	-0-	36	9	621	1	N	27		197
08	5053 X	4283	-0-	-770 B	-0-	30	9	682	1	N	22	192 1	27
						24	9						
GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403				
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	124	1	547	2	N	77	177 1	27
04	1020 N	362	-0-	-658 B	-0-	85	9	27	1	N	-0-		27
05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	208	1	1282	2	N	5		32
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	6	9	110	1	N	1		33
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	1	9	115	1	N	2		35
08	1488 N	1060	-0-	-428 B	-0-	2	9	120	1	N	3		38
						3	9						
GODFREY		WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469				
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
05	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	1	9	580	1	N	3		88
06	3150 X	1716	-0-	-1434 B	-0-	3	9	290	1	N	5		93
07	3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	6	9	300	1	N	3		96
08	3596 X	2661	-0-	-935 B	-0-	3	9	496	1	N	5		101
						6	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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284												
M 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	
03	5239 X	3690	-0-	-1549 B	-0-	480 1	3165 2	N	41		135	
04	5070 X	2049	-0-	-3021 B	-0-	45 9	288 1	N	32		167	
05	5239 X	576	-0-	-4663 B	-0-	35 9	45 1	N	-0-		167	
06	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	986 1	531 2	N	49	181 1	35	
07	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	54 9	1053 1	N	45		80	
08	3689 X	3541	-0-	-148 B	-0-	50 9	650 1	N	42		122	
						46 9						

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505												
03	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	435 1	2012 2	N	30	193 1	104	
04	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	33 9	435 1	N	33		137	
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	36 9	420 1	N	28		165	
06	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	31 9	435 1	N	25		190	
07	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	28 9	330 1	N	8		198	
*08	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	9 9	405 1	N	23		221	
						25 9						

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277												
03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	391 1	2726 2	N	22		80	
04	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	24 9	504 1	N	25		105	
05	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	28 9	285 1	N	9		114	
06	3030 X	22	-0-	-3008 B	-0-	10 9	22 2	N	-0-		114	
07	3317 X	30	-0-	-3287 B	-0-	2 2	30 2	N	-0-		114	
08	3317 X	543	-0-	-2774 B	-0-	2 2	44 1	N	-0-		114	

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294												
03	2759 X	1842	-0-	-917 B	-0-	300 1	1514 2	N	25		159	
04	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	28 9	493 1	N	48		207	
05	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	53 9	638 1	N	45	192 1	60	
06	1980 X	1178	-0-	-802 B	-0-	50 9	234 1	N	33		93	
07	3162 X	1018	-0-	-2144 B	-0-	36 9	225 1	N	43		136	
08	3162 X	1197	-0-	-1965 B	-0-	47 9	198 1	N	15		151	
						17 9						

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496												
03	899 X	65	-0-	-834 B	-0-	65 2		N	-0-		224	
04	870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	70		294	
05	806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		294	
06	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-		294	
07	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		294	
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		294	

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 257927	COMPL. DATE 07/06/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8397	- 8412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	2945 X	497	-0-	-2448 B	-0-	27 1	466 2	N	4			206
						4 9						
04	2850 X	496	-0-	-2354 B	-0-	24 1	447 2	N	23			229
						25 9						
05	2945 X	447	-0-	-2498 B	-0-	24 1	393 2	N	27	192 1		64
						30 9						
06	2850 X	889	-0-	-1961 B	-0-	140 1	688 2	N	55			119
						61 9						
07	2945 X	196	-0-	-2749 B	-0-	10 1	169 2	N	15			134
						17 9						
*08	1753 X	1753	-0-	-0- B	-0-	264 1	1436 2	N	48			182
						53 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	
03	1899 X	1899	-0-	-0- B	-0-	279 1	1426 2	N	176	183 1		147
						194 9						
04	1973 X	1973	-0-	-0- B	-0-	330 1	1474 2	N	154			301
						169 9						
05	1953 X	1308	-0-	-645 B	-0-	186 1	975 2	N	134	198 1		237
						147 9						
06	1890 X	1295	-0-	-595 B	-0-	210 1	944 2	N	128			365
						141 9						
07	2046 X	1942	-0-	-104 B	-0-	310 1	1419 2	N	194	386 1		173
						213 9						
08	2046 X	1995	-0-	-51 B	-0-	310 1	1408 2	N	252	364 1		61
						277 9						

HOUD DOG (MID. WILCOX 12000)				42864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DICKSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 154087	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12252	- 12260			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	7316 X	6767	-0-	-549	-0-	1078 1	5619 2	Y	64			184
						70 9						
04	7080 X	6526	-0-	-554	-0-	1087 1	5407 2	Y	29			213
						32 9						
05	7192 X	6615	-0-	-577	-0-	1143 1	5436 2	Y	33	171 1		75
						36 9						
06	6930 X	6076	-0-	-854	-0-	1108 1	4928 2	Y	36			111
						40 9						
07	6851 X	6162	-0-	-689	-0-	1147 1	4982 2	Y	30			141
						33 9						
08	DLQ G-10	5464	-0-	5464	5464	1019 1	4406 2	Y	35			176
						39 9						

ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154631	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 14643	PERF.11700	- 12176			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
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-
05	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	701 1	3333 2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	3726	-0-	-294	-0-	684 1	3042 2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3874	-0-	-249	-0-	725 1	3149 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4145	-0-	4145	4145	778 1	3367 2	Y	-0-			-0-

HUFF (403)		//CONT.//		43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
O'CONNOR		WELL #:		74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4148 - 4153				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUFF (2150)				43270 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #:		N 6	RRCID ->	210062	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3382 - 3402				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #:		N 7	RRCID ->	240871	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4412	PERF. 2160 - 2176				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUFF (2200)				43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391											
HUFF GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	251492	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 2234 - 2242				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 26	RRCID ->	140241	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2185 - 2193				
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-
05	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2688	1			N	-0-				-0-
06	2820 X	1998	-0-	-822	-0-	1998	1			N	-0-				-0-
07	2914 X	2183	-0-	-731	-0-	2183	1			N	-0-				-0-
08	2914 X	1796	-0-	-1118	-0-	1796	1			N	-0-				-0-

HUFF (2200)		//CONT.// 43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2400)		43270 374		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
HUFF GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 076673		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394							
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-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR		WELL #: 35D		RRCID -> 152158		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR		WELL #: 56		RRCID -> 239248		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

HUFF (2400)		//CONT.//		43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR -E-		WELL #:		E 8	RRCID ->	261988	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	2466 - 2472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800)				43270 418	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
HUFF GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	076674	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	4476	PERF.	2768 - 2772
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR		WELL #:		78	RRCID ->	210746	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	214396	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2836 - 2840
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-		WELL #:		H 34	RRCID ->	257660	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2851 - 2859
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
HUFF GU-1		WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884							
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUFF GU-1		WELL #: 17		RRCID -> 105902		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818							
03	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.			-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							
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883							
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251							
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -91														

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HYNES RANCH (6800)		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SHELTON		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 6746 - 6962				
08	7843	11138	-0-	3295	3295	8626	1	32	2	N	-0-			-0-
						2480	3							

HYSAW (EDWARDS) GULFTEX ENERGY III, LP CLARK, TOM			44028 750 338746		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
			WELL #:	1	RRCID ->	002258	COMPL. DATE	10/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11076	-	11107
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

03	4123 X	1987	-0-	-2136 B	-0-	31	1	1937	2	N	17	167 1	38
						19	9						
04	3450 X	2598	-0-	-852 B	-0-	23	1	2549	2	N	24		62
						26	9						
05	3565 X	3423	-0-	-142 B	-0-	3377	2	46	9	N	42		104
06	3450 X	2505	-0-	-945 B	-0-	17	1	2457	2	N	28		132
						31	9						
07	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	568	1	2677	2	N	12		144
						13	9						
*08	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	848	1	2751	2	N	62	177 1	29
						68	9						

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC BEYNON			368309 WELL #:		RRCID -> 242927			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156		
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
05	3813 X	3416	-0-	-397 B	-0-	3362	2	54	9	N	49		157
06	6108 X	6108	-0-	-0- B	-0-	6053	2	55	9	N	50		207
07	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5080	2	43	9	N	39	186 1	60
*08	5560 X	5560	-0-	-0- B	-0-	5494	2	66	9	N	60		120

MCSWEEN 101			WELL #:		RRCID -> 257156			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100		
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
05	3503 X	3260	-0-	-243 B	-0-	3260	2			N	-0-		113
06	4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	4461	2			N	-0-		113
07	3503 X	2754	-0-	-749 B	-0-	2754	2			N	-0-		113
*08	3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3324	2	2	9	N	2		115

HORSE THIEF 438			WELL #:		RRCID -> 258652			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146		
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
05	11594 X	5912	-0-	-5682 B	-0-	5912	2			N	-0-		238
06	11220 X	8349	-0-	-2871 B	-0-	8349	2			N	-0-		238
07	11594 X	9482	-0-	-2112 B	-0-	9482	2			N	-0-		238
08	11873 X	7969	-0-	-3904 B	-0-	7969	2			N	-0-		238

WHITESIDE 335			WELL #:		RRCID -> 262992			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091		
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
05	590 X	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-		203
06	615 X	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-		203
07	682 X	293	-0-	-389 B	-0-	293	2			N	-0-		203
08	682 X	430	-0-	-252 B	-0-	430	2			N	-0-		203

BURRIS 54			WELL #:		RRCID -> 262993			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148		
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
05	11129 X	9341	-0-	-1788 B	-0-	9251	2	90	9	N	82	182 1	105
06	11490 X	9775	-0-	-1715 B	-0-	9668	2	107	9	N	97		202
07	11873 X	9862	-0-	-2011 B	-0-	9763	2	99	9	N	90	187 1	105
08	11563 X	9869	-0-	-1694 B	-0-	9759	2	110	9	N	100		205

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER		WELL #: 1		RRCID -> 192216		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 9422		PERF. 5104 - 5108		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARCITAS CREEK GU		WELL #: 1		RRCID -> 207825		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5129 - 5134		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INEZ (8600)		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806										
ROBERTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136164		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 8496 - 8510		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521

03	3007 #	2692	-0-	-315 B	-18483	2692	3			N	-0-					-0-
04	2910 #	2584	-0-	-326 B	-18809	2584	3			N	-0-					-0-
05	2976 #	2512	-0-	-464 B	-19273	2512	3			N	-0-					-0-
06	2850 #	2515	-0-	-335 B	-19608	2515	3			N	-0-					-0-
07	2728 #	2809	-0-	81 B	-19527	2809	3			N	-0-					-0-
08	2697 #	2851	-0-	154 B	-19373	2851	3			N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITTING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL														
WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
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
05	1333 X	919	-0-	-414	-0-	675	2	244	9	N	222	165	1	138
06	1290 X	779	-0-	-511	-0-	544	2	235	9	N	214	184	1	168
07	1333 X	1145	-0-	-188	-0-	932	2	213	9	N	194	327	1	35
08	1333 X	1314	-0-	-19	-0-	1080	2	234	9	N	213	170	1	78

MCNEILL EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCNEILL, WADE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095														
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
05	899 X	515	-0-	-384	-0-	515	2			N	-0-			66
06	870 X	616	-0-	-254	-0-	616	2			N	-0-			66
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			66
08	589 X	525	-0-	-64	-0-	519	2	6	9	N	5	5	1	66

WADE MCNEILL SOUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152														
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
05	434 X	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-			268
06	420 X	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-			268
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			268
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			268

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL F														
WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
DOBIE														
WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333														
03	155 N	-0-	-0-	-155	B	-25291				N	3			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-			25

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)		45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
VAQUERO OPERATING PARKER		882776		WELL #: 2		RRCID -> 167419	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH 5973	PERF. 5294	- 5343				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)		45431 754		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL WEST UNIT		224880		WELL #: 1		RRCID -> 277174	COMPL. DATE 07/26/2014	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5310	- 5312				
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
05	1333 N	866	-0-	-467	-0-	866	2			N	-0-			27
06	930 N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-			27
07	899 N	627	-0-	-272	-0-	627	2			N	-0-			27
08	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2			N	-0-	6	1	21

JANSKY (WILCOX 10700)		45740 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VALENCE OPERATING COMPANY LEON BARNES G U 1		881167		WELL #: 1		RRCID -> 077826	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 10170	- 10614				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16														

JANSKY (10350)		45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2		665748		WELL #: 1		RRCID -> 101606	COMPL. DATE 02/20/1983	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10347	- 10355				
03	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	23	1	1445	3	N	79			167
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	87	9	2112	3	N	95	178	1	84
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	14	1	2354	3	N	106	169	1	21
06	2160 X	1992	-0-	-168	-0-	105	9	1854	3	N	96			117
07	2294 X	2222	-0-	-72	-0-	117	9	2066	3	N	90	177	1	30
*08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	32	1	2574	3	N	108			138
						106	9							
						57	1							
						99	9							
						119	9							

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC GERDES		254244		WELL #: 1		RRCID -> 206473	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 10608	- 10646				
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
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	9	N	22			232
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	9	N	7			239
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	9	N	23			262
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	9	N	29			291

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9975 - 9999			
M	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
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						
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	298	1	1412	2	Y	20		156
						22	9						
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	275	1	1322	2	Y	23		179
						25	9						
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	264	1	1343	2	Y	-0-		179
*08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			-0-

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9726 - 9804			
M	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
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
05	3621	3621	-0-	-0-	-0-	632	1	2989	2	Y	-0-		12
06	3637	3637	-0-	-0-	-0-	625	1	3012	2	Y	-0-		12
07	3725	3725	-0-	-0-	-0-	612	1	3113	2	Y	-0-		12
*08	2759	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			-0-

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11933 - 12057				
M	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	
03	8432 X	5335	-0-	-3097	-0-	114	1	5058	3	N	148	236	1	114
						163	9							
04	7950 X	6880	-0-	-1070	-0-	6687	3	193	9	N	175	221	1	68
05	8339 X	2069	-0-	-6270	-0-	2026	3	43	9	N	39	28	1	79
06	8070 X	7617	-0-	-453	-0-	7356	3	261	9	N	237	216	1	100
07	8339 X	8001	-0-	-338	-0-	7788	3	213	9	N	194	77	1	217
*08	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7057	3	198	9	N	180	228	1	169

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116				
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	
03	3968 X	3523	-0-	-445	-0-	75	1	3313	3	N	123	212	1	77
						135	9							
04	3840 X	3404	-0-	-436	-0-	3244	3	160	9	N	145	18	1	204
05	3968 X	3710	-0-	-258	-0-	3565	3	145	9	N	132	209	1	127
06	3840 X	3612	-0-	-228	-0-	3451	3	161	9	N	146	205	1	68
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3787	3	161	9	N	146	39	1	175
08	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3417	3	125	9	N	114	204	1	85

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021				
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	
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	5	1	201	3	N	3	2	1	79
						3	9							
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	N	5	1	1	83
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	252	3	15	9	N	14	2	1	95
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	235	3	8	9	N	7	1	1	101
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	253	3	9	9	N	8	2	1	107
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	256	3	9	9	N	8	1	1	114

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 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		
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	50 1	127	26 1		229		
						140 9						
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	604 3	74	187 1		116		
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	827 3	94	7 1		203		
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	518 3	121	188 1		136		
07	713 N	565	-0-	-148	-0-	476 3	81	6 1		211		
08	806 N	524	-0-	-282	-0-	433 3	83	185 1		109		

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470		
03	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	445 1	538	528 1		392		
						592 9						
04	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13059 3	363	454 1		301		
05	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	20340 3	556	500 1		357		
06	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	11441 3	382	444 1		295		
07	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	13672 3	402	527 1		170		
08	5983 X	1499	-0-	-4484	-0-	1445 3	49	47 1		172		

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434		
03	8587 X	20	-0-	-8567	-0-	20 3	-0-	1 1		68		
04	6600 X	3542	-0-	-3058	-0-	3454 3	80	14 1		134		
05	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	7910 3	163	41 1		256		
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5627 3	174	218 1		212		
07	3658 X	3488	-0-	-170	-0-	3380 3	98	45 1	30 6	235		
*08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8104 3	168	224 1		179		

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380		
03	3720 X	3319	-0-	-401	-0-	72 1	25	25 1		129		
						28 9						
04	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	3257 3	27	18 1		138		
05	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	3501 3	24	24 1		138		
06	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3214 3	25	17 1		146		
07	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	3264 3	30	34 1		142		
08	3534 X	3045	-0-	-489	-0-	3023 3	20	17 1		145		

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162		
03	4402 X	4225	-0-	-177	-0-	88 1	226	215 1		131		
						249 9						
04	4260 X	3581	-0-	-679	-0-	3525 3	51	22 1		160		
05	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	3976 3	150	210 1		100		
06	4260 X	3856	-0-	-404	-0-	3689 3	152	19 1		233		
07	4402 X	1885	-0-	-2517	-0-	1633 3	229	225 1		237		
08	4216 X	3465	-0-	-751	-0-	3275 3	173	51 1		359		

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644		
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	92 1	225	255 1		138		
						248 9						
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3352 3	192	58 1		272		
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3111 3	166	254 1		184		
06	2970 X	910	-0-	-2060	-0-	758 3	138	218 1		104		
07	3069 X	1979	-0-	-1090	-0-	1835 3	131	39 1		196		
08	3069 X	2089	-0-	-980	-0-	1957 3	120	197 1		119		

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	87	1	3859	3	N	193	199	1			93
04	3000 X	996	-0-	-2004	-0-	212	9				57	17	1			133
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	933	3	63	9	N	182	62	1	7	6	246
06	4020 X	3332	-0-	-688	-0-	3821	3	200	9	N	188	241	1			193
07	4154 X	2785	-0-	-1369	-0-	3125	3	207	9	N	167	123	1			237
08	4154 X	2840	-0-	-1314	-0-	2601	3	184	9	N	111	235	1			113
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648							
03	19468 X	19061	-0-	-407	-0-	406	1	18037	3	N	562	516	1			182
04	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	618	9				533	476	1			239
05	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	18362	3	586	9	N	519	509	1			249
06	20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	20142	3	571	9	N	543	475	1			317
07	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	19470	3	597	9	N	521	580	1			258
08	20646 X	17957	-0-	-2689	-0-	19286	3	573	9	N	462	474	1			246
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460							
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	N	118	15	1			203
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	130	9				98	191	1			110
05	2015 N	1619	-0-	-396	-0-	1487	3	108	9	N	109	11	1			208
06	2190 N	1596	-0-	-594	-0-	1499	3	120	9	N	107	198	1			117
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1478	3	118	9	N	115	16	1			216
08	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	1533	3	127	9	N	93	192	1			117
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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MODERN EXPLORATION, INC.		573226														
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//	46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
ROCK RESOURCES, INC.			722939						
ALBRECHT		WELL #:	1	RRCID -> 207780	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5380 - 5396	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALBRECHT, V.		WELL #:	3	RRCID -> 249870	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:	1	RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39

SWICKHEIMER ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 167799	COMPL. DATE 11/14/1997	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5456 - 5499	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SWICKHEIMER		WELL #:	2	RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOE FINGER (CATAHOULA)		//CONT.//		46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103								
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1062	- 1065			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
NEW		WELL #:		1 C	RRCID -> 238854	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 4527	- 4530			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
NEW ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 244870	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4755	- 4757			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16												

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 6		RRCID -> 147389		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 031419		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 4		RRCID -> 076963		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHKE, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 085596		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KAREN BEAUCHAMP (2100)		//CONT.//		48104 423	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031						
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		5	RRCID ->	122211	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	2960 PERF. 2209 - 2211
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
PARAMONT, INC.			639031													
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:	5	RRCID ->	085075	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2704 - 2708				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
KARON (LULING)			48146 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
KARON UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	056522	COMPL. DATE	05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7245 - 7249				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-					
KARON UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	056525	COMPL. DATE	03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7268 - 7274				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
KARON UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	056530	COMPL. DATE	03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7224 - 7226				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-					
KARON UNIT			WELL #:	29	RRCID ->	056531	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7151 - 7171				
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
05	4588	#	3426	-0-	-1162	-0-	186	1	3236	3	Y	4	3	1		3
06	4440	#	3894	-0-	-546	-0-	180	1	3705	3	Y	8	7	1	2 8	2
07	4588	#	3747	-0-	-841	-0-	248	1	3495	3	Y	4	3	1		3
08	4588	#	3824	-0-	-764	-0-	373	1	3447	3	Y	4	6	1		1

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 057553		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7237 - 7239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194				
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	33	60 1				13
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	36 9		Y	-0-	13 1				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210	
03	496 #	460	-0-	-36	-0-	32 1	355 3	Y	66	80 1	26
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	73 9	18 1	Y	119	109 1	35
05	527 #	480	-0-	-47	-0-	131 9	20 1	Y	95	64 1	66
06	480 #	438	-0-	-42	-0-	105 9	15 1	Y	98	127 1	35
07	496 #	423	-0-	-73	-0-	108 9	22 1	Y	89	63 1	61
08	496 #	439	-0-	-57	-0-	98 9	33 1	Y	91	126 1	26
						100 9					

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254	
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	1 1	14 3	Y	33	60 1	13
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	36 9		Y	-0-	13 1	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
KARON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115060	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7060 -	7179	
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	
03	7465 R	7465	-0-	-0-	-0-	671	1	6717	3	Y	70	73 1	10 8	23
04	7545 R	7545	-0-	-0-	-0-	378	1	7050	3	Y	106	96 1	2 8	31
05	7626 #	4478	-0-	-3148	-0-	252	1	4152	3	Y	67	51 1		47
06	9328 R	9328	-0-	-0-	-0-	447	1	8774	3	Y	97	106 1	4 8	34
07	7812 #	7372	-0-	-440	-0-	512	1	6775	3	Y	77	58 1	1 8	52
08	7812 #	7424	-0-	-388	-0-	782	1	6535	3	Y	97	110 1	15 8	24

KARON LULING UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	151942	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7129 -	7140	
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
05	16461 #	14643	-0-	-1818	-0-	793	1	13774	3	Y	69	47 1		48
06	15930 #	15578	-0-	-352	-0-	719	1	14771	3	Y	80	93 1	9 8	26
07	16461 #	15529	-0-	-932	-0-	1023	1	14433	3	Y	66	46 1	2 8	44
08	16461 #	15965	-0-	-496	-0-	1551	1	14341	3	Y	66	91 1		19

KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135 -	7176	
03	403 #	168	-0-	-235	-0-	14	1	151	3	Y	3	6 1		1
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	3	9			Y	-0-	1 1		-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 -	7177	
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	33	60 1		13
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	36	9			Y	-0-	13 1		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
DILLWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 -	7438	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KARON (MACKHANK)		//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7453 - 7485		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984									
MCMULLEN		WELL #:		1	RRCID ->	272247	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	11313	PERF. 8085 - 8091		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KARON (MACKHANK, LOWER)				48146 338	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984									
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	275805	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8204 - 8216		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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									
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6992 - 7037		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF. N/A		
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	
05	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1692	2	24	9	Y	22	70	
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1739	2	18	9	Y	16	86	
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	Y	18	104	
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	13	117	

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7022 - 7068		
03	DELQ PR	182	-0-	182	415	180	2	2	9	N	2	5	
04	605 X	190	-0-	-415	-0-	190	2			N	-0-	5	
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	7	
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	9	
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2	11	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
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		
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	156 1	3	1714 3	N	3	118 1	3 8 54
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	86 1	3	1675 3	N	3		57
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	86 1	3	1493 3	N	3	1 8	59
06	1800 N	1231	-0-	-569	-0-	57 1	3	1174 3	N	-0-		59
07	1829 N	1166	-0-	-663	-0-	77 1	3	1089 3	N	-0-		59
08	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	124 1	3	1146 3	N	-0-		59

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
03	6479 X	5274	-0-	-1205	-0-	770 1	3	4454 3	N	45	3 8	146
04	6330 X	2131	-0-	-4199	-0-	292 1	3	1837 3	N	2		148
05	6541 X	999	-0-	-5542	-0-	292 1	3	703 3	N	4		152
06	5340 X	1291	-0-	-4049	-0-	351 1	3	938 3	N	2		154
07	5518 X	976	-0-	-4542	-0-	225 1	3	749 3	N	2		156
08	3007 X	780	-0-	-2227	-0-	141 1	3	639 3	N	-0-		156

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)		WELL #:		1	RRCID ->	226917	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12266 - 12380
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

KASPER, S. (KNAVE)		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.	13125 - 13142
03	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	625 1	3	6855 3	Y	32		221
04	7110 X	7038	-0-	-72	-0-	630 1	3	6408 3	Y	-0-		221
05	8029 X	7117	-0-	-912	-0-	645 1	3	6419 3	Y	48		269
06	7770 X	6865	-0-	-905	-0-	604 1	3	6208 3	Y	48	170 1	147
07	7564 X	6869	-0-	-695	-0-	633 1	3	6169 3	Y	61		208
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32		240

KEUSTER		WELL #:		2	RRCID ->	146695	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13022 - 13538
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5518 X	5504	-0-	-14	-0-		813 1	4691 2	N	-0-			26
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-			26
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			26
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-	26 7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16

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

03	37789	37070	-0-	-719	213310	36905 2	165 9	150	N	150			292
04	36570	33252	-0-	-3318	209992	33129 2	123 9	112	N	112	169 1		235
05	37789	30500	-0-	-7289	202703	30397 2	103 9	94	N	94	162 1		167
06	36570	26447	-0-	-10123	192580	26371 2	76 9	69	N	69			236
*07	37789	25940	-0-	-11849	180731	25865 2	75 9	68	N	68	156 1		148
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	180731				N	NO RPT			148

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7	N	7			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 7		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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

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

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

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*03	1271 N	909	-0-	-362	-0-	540	1	363	2	N	5	37	
*04	1260 N	352	-0-	-908	-0-	220	1	132	2	N	-0-	37	
*05	1116 N	135	-0-	-981	-0-	100	1	35	2	N	-0-	37	
*06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	37	
*07	372 N	162	-0-	-210	-0-	100	1	62	2	N	-0-	37	
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	-0-	37	
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080											
RHODES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468					
03	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	5087	2	110	9	N	100	176	38
04	5280 X	3695	-0-	-1585	-0-	3686	2	9	9	N	8		46
05	5301 X	3941	-0-	-1360	-0-	3927	2	14	9	N	13		59
*06	5040 X	1750	-0-	-3290	-0-	1741	2	9	9	N	8		67
*07	5208 X	246	-0-	-4962	-0-	163	2	83	9	N	75		142
*08	5208 X	540	-0-	-4668	-0-	499	2	41	9	N	37		179
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437											
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KAWITT (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2												
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135												
03	6417	X	4798	-0-	-1619	-0-	4790	2	8	9	N	70
*04	6210	X	4769	-0-	-1441	-0-	150	1	4619	3	N	70
05	8742	X	5371	-0-	-3371	-0-	208	1	5163	3	N	70
*06	8460	X	2831	-0-	-5629	-0-	120	1	2711	3	N	70
07	5177	X	3459	-0-	-1718	-0-	163	1	3297	3	N	70
08	5363	X	4800	-0-	-563	-0-	201	1	4599	3	N	70

EYHORN GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

KAWITT (SECOND ROEDER)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT 816437												
WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

03	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
04	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (1750)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"				//CONT.//	879035			WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1722 - 1729
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-	
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-	
05		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-	
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-	
*07		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-					-0-	
*08		93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-					-0-	

KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN 'A'					879035			WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	1932 - 1941
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-					-0-	
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-					-0-	
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-					-0-	
06		480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2		Y	-0-					-0-	
*07		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		Y	-0-					-0-	
*08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-					-0-	

MCFADDIN A-					WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1904 - 1918			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN, J.A.					879035			WELL #:	A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2434 - 2441
03		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-					-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-	
*07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-	
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-	

KAY CREEK (2800)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"					879035			WELL #:	45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 - 3696
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

KAY CREEK (2950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"					879035			WELL #:	36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2931 - 2935
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

KAY CREEK (2950)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MCFADDIN, J. A. //CONT.// 879035
WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCFADDIN, J. A. 879035
WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN ESTATE		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
KEERAN ESTATE		549836														
WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246								
03	9393 X	1430	-0-	-7963	-0-	845	1	585	9	N	532	595	1			91
04	9090 X	1397	-0-	-7693	-0-	793	1	604	9	N	549	528	1			112
05	9393 X	1404	-0-	-7989	-0-	811	1	593	9	N	539	540	1			111
06	9090 X	1480	-0-	-7610	-0-	857	1	623	9	N	566	592	1			85
07	9393 X	1520	-0-	-7873	-0-	916	1	604	9	N	549	557	1			77
*08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	911	1	628	9	N	571	567	1			81

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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
KEERAN RANCH		701560														
WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5483 - 5485								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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
05	10261 #	3822	-0-	-6439	-0-	3820	2	2	9	Y	2	163	1			28
06	9330 #	4526	-0-	-4804	-0-	4526	2			Y	-0-					28
07	9641 #	2442	-0-	-7199	-0-	2442	2			Y	-0-					28
08	8029	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					28

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	127	1		4
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	9	Y	120	118	1		6
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	111	108	1		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-

KEERAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	120	1		4
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	38	1	217	9	Y	197	192	1		9
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	38	1	216	9	Y	196	188	1		17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

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					
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
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	10	1		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	9	Y	11	11	1		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	9	Y	9	8	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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					
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

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	
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	5			N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-				-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	5			N	-0-				-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	5			N	-0-				-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	5			N	-0-				-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			N	-0-				-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-

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	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	6851	5958	-0-	-893	2679	5958	2	N	-0-			-0-
04	6630	4776	-0-	-1854	825	4776	2	N	-0-			-0-
05	6510 #	4039	-0-	-2471	-0-	4039	2	N	-0-			-0-
06	6300 #	2294	-0-	-4006	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
07	6479 #	121	-0-	-6358	-0-	121	2	N	-0-			-0-
08	5952 #	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, 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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320									
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924			
03	1271 X	1204	-0-	-67	-0-	1203	3	1	9	N	45
04	1230 X	1069	-0-	-161	-0-	1061	3	8	9	N	52
05	1271 X	859	-0-	-412	-0-	852	3	7	9	N	58
06	1170 X	1044	-0-	-126	-0-	1042	3	2	9	N	60
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	62
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	62
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
HOMEYER		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514			
03	10974 X	9756	-0-	-1218	-0-	671	1	9040	3	Y	182
04	10620 X	503	-0-	-10117	-0-	45	9			Y	182
05	1302 X	228	-0-	-1074	-0-	503	1			Y	182
06	9450 X	357	-0-	-9093	-0-	228	1			Y	182
07	9765 X	96	-0-	-9669	-0-	357	1	65	9	Y	57
*08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	57
HOMEYER		WELL #: 2H		RRCID -> 136025		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970			
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	Y	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	-0-
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	29	1	502	3	Y	-0-
06	660 N	593	-0-	-67	-0-	52	1	541	3	Y	-0-
07	651 X	492	-0-	-159	-0-	274	1	218	3	Y	-0-
*08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	321	1	120	3	Y	-0-
HOMEYER GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 255106		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
KENEDEY, 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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
05		6448 X	5708	-0-	-740	-0-	-0-	1154	1	4554	2	164
06		6540 X	4522	-0-	-2018	-0-	-0-	952	1	3570	2	164
07		6758 X	5559	-0-	-1199	-0-	-0-	1133	1	4426	2	164
08	DLQ	G-10	5366	-0-	5366	5366	-0-	1052	1	4314	2	164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150												
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
05		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	1	4497	2	204
06		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	1	4584	2	204
07		5053 X	4677	-0-	-376	-0-	-0-	953	1	3724	2	204
08	DLQ	G-10	4483	-0-	4483	4483	-0-	879	1	3604	2	204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299												
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
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	2698	2	64
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	2028	2	64
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	2759	2	64
*08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	2412	2	64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230												
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
05		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	1	4799	2	104
06		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	1	4836	2	104
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	1	4008	2	104
08	DLQ	G-10	6346	-0-	6346	6346	-0-	1244	1	5102	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												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428												
03		4061 X	3764	-0-	-297	-0-	-0-	478	1	3286	3	53
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	3611	3	67
								15	9			
05		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	3685	3	67
06		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	3596	3	67
07		4309 X	3876	-0-	-433	-0-	-0-	514	1	3339	3	22
								23	9			
*08		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	3738	3	22

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 #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
05		5828 X	5288	-0-	-540	-0-	631	1	4657	3	Y	-0-			64
06		5640 X	5593	-0-	-47	-0-	665	1	4928	3	Y	-0-			64
07		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	784	1	5091	3	Y	22	64	1	22
							24	9							
*08		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	683	1	5238	3	Y	-0-			22

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204															
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															
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
03		2821 #	2017	-0-	-804	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
04		2190 #	1914	-0-	-276	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
05		2108 #	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
06		2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
07		2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
08		2077 #	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-			-0-

KENEY, S.W., (WILCOX 8100)		48850 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
WERNLI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 264849		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16													

KERR (LULING)		49057 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101		RRCID -> 183627		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426					
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
03	13392 X	9860	-0-	-3532	-0-	591	1	9269	2	Y	-0-		213
04	12960 X	10397	-0-	-2563	-0-	929	1	9436	2	Y	29		242
05	11222 X	10764	-0-	-458	-0-	940	1	9807	2	Y	15		257
06	9660 X	9218	-0-	-442	-0-	806	1	8401	2	Y	10		267
*07	10757 X	10089	-0-	-668	-0-	922	1	9158	2	Y	8		275
08	DLQ G-10	7435	-0-	7435	7435	8	1	7420	2	Y	6	11 1	270

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366					
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
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	262	2	Y	24		126
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	29	46 1	109
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	9	367	2	Y	15		124
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	35	1	113	2	Y	10		134
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	9	408	2	Y	8		142
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228	11	1	219	2	Y	7	47 1	102

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 F		RRCID -> 219741		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 KERR (MASSIVE) //CONT.// 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	24	131
						26	9					
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	29	114
						32	9				46	1
05	899 X	629	-0-	-270	-0-	54	1	558	2	Y	15	129
						17	9					
06	870 X	77	-0-	-793	-0-	6	1	60	2	Y	10	139
						11	9					
*07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	8	147
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	103
											51	1

 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-

 RAY, GEORGE A. WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WJC, INC. 888140
 DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
 OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KITTY BURNS (QUEEN CITY)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
LENNOX, EMMA B. -A-

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
531085
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1345 S	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	N	4			102
						4	9							
06	2125 S	2125	-0-	-0-	-0-	30	1	2086	2	N	8			110
						9	9							
07	1988 S	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1951	2	N	6			116
						7	9							
08	1333 S	1132	-0-	-201	-0-	30	1	1098	2	N	4			120
						4	9							

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY

49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KITTY BURNS (10,400)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY

49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)
HILCORP ENERGY COMPANY
D. LAMBERT

50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
386310
WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

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							
05	4247 X	3406	-0-	-841 B	-0-	476	1	2853	2	N	70			283
						77	9							
06	3870 X	3507	-0-	-363 B	-0-	553	1	2834	2	N	109			392
						120	9							
07	3999 X	3843	-0-	-156 B	-0-	496	1	3290	2	N	52	195	1	249
						57	9							
08	3875 X	3730	-0-	-145 B	-0-	617	1	3063	2	N	45			294
						50	9							

OIL AND GAS DIVISION

KOEINIG, 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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1426 X	410	-0-	-1016 B	-0-	29 1	355 2	N	24		158
						26 9					
04	1380 X	730	-0-	-650 B	-0-	59 1	621 2	N	45		203
						50 9					
05	1798 X	295	-0-	-1503 B	-0-	38 1	226 2	N	28		231
						31 9					
06	1740 X	275	-0-	-1465 B	-0-	43 1	222 2	N	9		240
						10 9					
07	1798 X	986	-0-	-812 B	-0-	126 1	832 2	N	25	184 1	81
						28 9					
08	744 X	369	-0-	-375 B	-0-	60 1	297 2	N	11		92
						12 9					

KOEINIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566									
KOEINIG UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	173789	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10730 - 10740
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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					
05	1116 #	676	-0-	-440	-0-	34 1	580 2	N	56	137 1	18
						62 9					
06	840 #	728	-0-	-112	-0-	36 1	604 2	N	80		98
						88 9					
07	806 #	345	-0-	-461	-0-	18 1	292 2	N	32		130
						35 9					
08	682 #	556	-0-	-126	-0-	29 1	488 2	N	35	123 1	42
						39 9					

KOEINIG, NORTH (10,800)		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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36

KOEINIG, NORTH (10,800)		50056 725		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STRAND ENERGY, L.C.		824758									
MUELLER		WELL #:		2	RRCID ->	242786	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11060 - 11084
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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					
05	6045 X	5483	-0-	-562 B	-0-	411 1	4997 2	N	68	191 1	212
						75 9					
06	5850 X	5044	-0-	-806 B	-0-	362 1	4623 2	N	54		266
						59 9					
07	6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	395 1	5749 2	N	54	173 1	147
						59 9					
*08	5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	373 1	5277 2	N	73		220
						80 9					

KOERTH (WILCOX 11150)		//CONT.//		50056 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
WOLF-COWLING "A"				WELL #:	2	RRCID ->	246334	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10998 - 11270	
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
03		1122 X	1122	-0-	-0-	B	-0-	126 1	956 2	N	36	182 1		43
								40 9						
04		1591 X	1591	-0-	-0-	B	-0-	238 1	1277 2	N	69			112
								76 9						
05		1116 X	491	-0-	-625	B	-0-	56 1	415 2	N	18			130
								20 9						
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	B	-0-			N	-0-			130
*07		1643 X	-0-	-0-	-1643	B	-0-			N	-0-			130
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	B	-0-			N	-0-			130

KOONTZ (3200)				50207 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
KEERAN "A"				WELL #:	38-C	RRCID ->	142516	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3229 - 3233	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4680)				50207 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697										
KEERAN ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	121871	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	4360 - 4380	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEERAN				WELL #:	14	RRCID ->	269778	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4700 - 4708
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KOONTZ (4700)				50207 468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697										
KEERAN				WELL #:	4	RRCID ->	215229	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3676 - 4066	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	7316	7363	-0-	47	47	7363	2	N	-0-			-0-
04	6831 R	6784	-0-	-47	-0-	6784	2	N	-0-			-0-
05	6913 #	6094	-0-	-819	-0-	6094	2	N	-0-			-0-
06	7080	5958	-0-	-1122	-0-	5958	2	N	-0-			-0-
07	7316	5672	-0-	-1644	-0-	5672	2	N	-0-			-0-
08	7316	5668	-0-	-1648	-0-	5668	2	N	-0-			-0-

KEERAN		WELL #: 12		RRCID -> 280209		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 5936		PERF. 4726 - 4733		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740		
09	7080	4555	-0-	-2525	28762	41	1	4514	2	N	-0-	-0-
10	7316	4239	-0-	-3077	25685	39	1	4200	2	N	-0-	-0-
11	7080	3065	-0-	-4015	21670	28	1	3037	2	N	-0-	-0-
12	7316	2842	-0-	-4474	17196	26	1	2816	2	N	-0-	-0-
01	7316	2501	-0-	-4815	12381	23	1	2478	2	N	-0-	-0-
02	6844	2407	-0-	-4437	7944	311	1	2053	2	N	39	17
						43	9					
03	7316	2369	-0-	-4947	2997	409	1	1872	2	N	80	44
						88	9					
04	7080	1722	-0-	-5358	-0-	379	1	1259	2	N	76	54
						84	9					
05	7316	2012	-0-	-5304	-0-	327	1	1593	2	N	84	47
						92	9					
06	7080	2177	-0-	-4903	-0-	310	1	1791	2	N	69	43
						76	9					
07	7316	1658	-0-	-5658	-0-	424	1	1156	2	N	71	59
						78	9					
08	7316	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT	59

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		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER) CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		50378 295 153468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

L. RANCH, NORTH (8720) HURD ENTERPRISES, LTD. L RANCH		50570 500 419886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
WELL #:		1		RRCID -> 274289		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2015 - P/A 11-13-2015										

LA ROSA (4800) GARDNER, J. B. NIEMANN		50975 259 294497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WELL #:		2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA (5300) REMORA MANAGEMENT, LLC LA ROSA UNIT		50975 444 701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WELL #:		22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		50975 815 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELL #:		7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. SCHIRMER		310672		RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364		
WELL #:		20		RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
LA ROSA UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6138 - 6154	
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5594 - 5600	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	122254	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 6233 - 6251	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	125934	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 5066 - 5082	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	133285	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	6361	PERF. 3410 - 3424	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	137173	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 5052 - 5065	
03	3100	N	527	-0-	-2573	37530	527	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	501	-0-	-2499	35031	501	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	516	-0-	-2584	32447	516	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	787	-0-	-2213	30234	787	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	882	-0-	-2218	28016	882	2	Y	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28016			Y	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	149017	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 4740 - 4746	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613			
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2	N	-0-		-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
05	372 X	152	-0-	-220	-0-	152 2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	400	2	N	-0-		-0-
*07	500 R	100	-0-	-400	-0-	2	N	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	430	2	Y	209	169 1	40
06	DLQ G-10	3720	-0-	3720	4150	2	Y	200	164 1	76
*07	8993 R	4843	-0-	-4150	-0-	2	Y	312	302 1	86
*08	3474 R	3474	-0-	-0-	-0-	2	Y	340	335 1	91

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	852	-0-	852	952	2	Y	-0-		-0-
*07	1402 X	450	-0-	-952	-0-	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	275	150	2	Y	-0-			-0-
*07	1125 R	850	-0-	-275	-0-	850	2	Y	-0-			-0-
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-			-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	100	-0-	100	200	100	2	Y	-0-			-0-
*07	600 R	400	-0-	-200	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-			-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1500	-0-	1500	1600	1500	2	Y	-0-			-0-
*07	1500	825	-0-	-675	-0-	825	2	Y	-0-			-0-
*08	925 N	-0-	-0-	-925	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	250	150	2	Y	-0-			-0-
*07	825 R	575	-0-	-250	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	100	-0-	100	225	100	2	Y	-0-			-0-
*07	721 N	496	-0-	-225	-0-	496	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC		452996									
ROBBINS, F.S. (FMFU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY		908480									
WOODRUFF, A. P.		WELL #: 1		RRCID -> 002498		COMPL. DATE 04/12/1961		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 4713 - 4717	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008 PERF. 5510 - 5520					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
GORDIN ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 5799 - 5802					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
03	9269	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-		233
04	8970	-0-	-0-	-8970	-0-			N	-0-		233
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233

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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

LAGARTO (PETTUS)		51278 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 258696		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5516 - 5522				
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	204	1	913	3	N	840	903	1	114
						924	9							
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	203	1	1023	3	N	686	691	1	109
						755	9							
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	221	1	1266	3	N	1101	894	1	316
						1211	9							
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	213	1	1188	3	N	1223	1253	1	286
						1345	9							
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	223	1	1518	3	N	1190	1234	1	242
						1309	9							
*08	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	220	1	1580	3	N	1089	1067	1	264
						1198	9							

BEALL		51278 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		732075												
		WELL #: 1		RRCID -> 267173		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 5567 - 5846				
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							
05	4960 X	984	-0-	-3976	-0-	213	1	738	3	Y	30			127
						33	9							
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	20	110	1	37
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	34			71
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	17			88

OIL AND GAS DIVISION

LAGARTO (2300)		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		RPT		CNTY: LIVE OAK				
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590												
BEALL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)		51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 272483		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6233 - 6255				
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	328 1	2207 3	Y	28				62
04	2850	X	305	-0-	-2545	-0-	31 9	70 1	226 3	Y	8			70
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-	9 9			Y	-0-			70
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y	-0-	52 1		18
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			18
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	41			59

HINNANT HEIRS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 272692		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6110 - 6199				
03	6634	X	3128	-0-	-3506	-0-	384 1	2639 3	Y	95	105 1			15
04	6420	X	1930	-0-	-4490	-0-	105 9	360 1	1513 3	Y	52	49 1		18
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	57 9	278 1	5571 3	Y	211	170 1		59
06	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	232 9	121 1	14441 3	Y	523	499 1		83
07	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	575 9	123 1	21827 3	Y	757	741 1		99
*08	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	833 9	67 1	24982 3	Y	865	932 1		32
							952 9							

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 279049		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5706 - 5708				
03	12772	X	10357	-0-	-2415	-0-	384 1	9760 3	Y	194	216 1			31
04	14280	X	8826	-0-	-5454	-0-	213 9	367 1	8277 3	Y	165	142 1		54
05	14756	X	7212	-0-	-7544	-0-	182 9	507 1	6523 3	Y	165	166 1		53
06	14280	X	7069	-0-	-7211	-0-	182 9	658 1	6256 3	Y	141	167 1		27
07	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	155 9	669 1	13844 3	Y	243	238 1		32
*08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	267 9	743 1	17082 3	Y	265	287 1		10
							292 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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12A		RRCID -> 221844		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		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	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	961 N	307	-0-	-654	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 F			RRCID -> 105214			COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 H			RRCID -> 105215			COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #: 64			RRCID -> 126467			COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

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

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5514 - 5524					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 5467 - 5471					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 19		RRCID -> 140262		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 5533 - 5537					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 3		RRCID -> 194589		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5451 - 5454					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16												

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

03	3906 X	3175	-0-	-731	-0-	1547	1	1374	2	N	-0-	-0-
						254	3					
04	3780 X	2731	-0-	-1049	-0-	1159	1	1177	2	N	-0-	-0-
						395	3					
05	3379 X	1368	-0-	-2011	-0-	1368	1			N	-0-	-0-
06	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	1040	1	1736	2	N	-0-	-0-
						281	3					
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1731	1	1370	2	N	-0-	-0-
						372	3					
*08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1638	1	1465	2	N	-0-	-0-
						385	3					

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D180		RRCID -> 206550		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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
03	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	2040	1	1812	2	N	-0-
						335	3				-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1945	1	1975	2	N	-0-
						663	3				-0-
05	3968 X	1620	-0-	-2348	-0-	1620	1			N	-0-
06	4050 X	3437	-0-	-613	-0-	1169	1	1952	2	N	-0-
						316	3				-0-
07	4743 X	3341	-0-	-1402	-0-	1665	1	1318	2	N	-0-
						358	3				-0-
08	4743 X	3806	-0-	-937	-0-	1787	1	1598	2	N	-0-
						421	3				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374			
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-	-0-	
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-	-0-	
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	-0-	
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-	-0-	
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-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 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D184		RRCID -> 228640		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D110D		RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695 PERF. 4344 - 4377
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 57		RRCID ->	237232	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 4386 - 4401
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D204		RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4443 - 4448
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
WLP		WELL #: 5 G		RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 4494 - 4498
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 44		RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4455 - 4490
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WLP		WELL #: 4		RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 4480 - 4504
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
WLP		WELL #: G 9		RRCID -> 180383		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 58		RRCID -> 187120		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WLP		WELL #: G 3		RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 13		RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 32		RRCID -> 198753		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436								
03	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419					
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2170 X	1793	-0-	-377	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412					
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
*08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

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 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4392	-	4424			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375	-	4402			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844	-	4850			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4931	-	4933			
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4861	-	4867			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

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
03	1085	N	836	-0-	-249		-0-	N	-0-			-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380		-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810		-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

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

T-C OIL COMPANY, LLC										833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
OCNNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #: L 33		RRCID -> 058160		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5899		PERF. 3978 - 3986	
03	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	0 K		-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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3130 - 3136	
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	465 #		-0-	-0-	-465					N	-0-			-0-					
06	450 #		-0-	-0-	-450					N	-0-			-0-					
07	465 #		-0-	-0-	-465					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 2G		RRCID -> 256104		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3180 - 3186	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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

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

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	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321		
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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473		
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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D117		RRCID -> 244759		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312		
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315		
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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	3548 - 3555
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107D	RRCID ->	235864	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3608 - 3614
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D203	RRCID ->	214334	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8265 - 8281
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						
05	2790 X	1619	-0-	-1171	-0-	1619 1		N	-0-			-0-
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1034 1	1726 2	N	-0-			-0-
						279 3						
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	1487 1	1176 2	N	-0-			-0-
						321 3						
*08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	1350 1	1207 2	N	-0-			-0-
						318 3						

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
ZACHRY EXPLORATION, LLC KAUP UNIT				950468												
M	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
03	35774 X	30754	-0-	-5020 B	-0-	115	1	30533	2	N	96	356	1			86
04	32640 X	28928	-0-	-3712 B	-0-	106	9	28708	2	N	103					189
05	33728 X	30462	-0-	-3266 B	-0-	107	1	30190	2	N	147					336
06	31410 X	29047	-0-	-2363 B	-0-	110	1	28819	2	N	107	189	1			254
07	31713 X	28624	-0-	-3089 B	-0-	113	9	28396	2	N	104	164	1			194
*08	31836 X	31836	-0-	-0- B	-0-	114	9	31575	2	N	126	191	1			129
						122	1									
						139	9									
ROBINSON-SOONER SOUTH				52291 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
WELL #: 1				RRCID -> 247334												
03	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	16	1	4320	2	N	89	184	1			127
04	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	98	9	4372	2	N	88					215
05	5885 X	5885	-0-	-0- B	-0-	16	1	5777	2	N	79					294
06	4290 X	3834	-0-	-456 B	-0-	21	1	3778	2	N	38					332
07	4650 X	3233	-0-	-1417 B	-0-	87	9	3196	2	N	22					354
08	5890 X	3286	-0-	-2604 B	-0-	14	1	3242	2	N	28					382
						42	9									
						13	1									
						24	9									
						31	9									
LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
AURORA RESOURCES CORPORATION ARC THOMSON-BARROW				036931												
WELL #: 5				RRCID -> 280559												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAVACA BAY (F-34)				52355 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
NEUMIN PRODUCTION COMPANY STATE TRACT 38				605990												
WELL #: 6				RRCID -> 149951												
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-
05	1488 N	945	-0-	-543	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	540	-0-	-1020	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	595	-0-	-645	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	3			N	-0-					-0-
STATE TRACT 26				52355 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
WELL #: 6				RRCID -> 153920												
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-
05	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
06	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
07	10974 X	9895	-0-	-1079	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
08	11997 X	9946	-0-	-2051	-0-	9946	3			N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-39)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
STATE TRACT 26												
WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-
05		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3		N	-0-		-0-
06		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3		N	-0-		-0-
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3		N	-0-		-0-
08		3596 X	2757	-0-	-839	-0-	2757 3		N	-0-		-0-

GALLINIPPER UNIT												
WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644												
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-
05		1116 N	618	-0-	-498	-0-	618 3		N	-0-		-0-
06		1350 N	667	-0-	-683	-0-	667 3		N	-0-		-0-
07		1395 N	837	-0-	-558	-0-	837 3		N	-0-		-0-
*08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-

LAVACA BAY (F-40-B)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE												
WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575												
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-
05		13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	12454 3	589 9	N	535	535 0	-0-
06		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	11884 3	205 9	N	186	186 0	-0-
07		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12187 3	372 9	N	338	338 0	-0-
08		13051 X	12111	-0-	-940	-0-	11751 3	360 9	N	327	327 0	-0-

GALLINIPPER UNIT												
WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015												
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-
05		961 X	961	-0-	-0-	-0-	779 3	182 9	N	165	165 0	-0-
06		868 X	868	-0-	-0-	-0-	800 3	68 9	N	62	62 0	-0-
07		926 X	926	-0-	-0-	-0-	805 3	121 9	N	110	110 0	-0-
*08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1576 3	238 9	N	216	216 0	-0-

LAVACA BAY (F-43)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
STATE TRACT 38												
WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528												
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-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1460 3	660 9	N	600	600 0	-0-
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1693 3	278 9	N	253	253 0	-0-
07		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	1913 3	558 9	N	507	507 0	-0-
*08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	1906 3	559 9	N	508	508 0	-0-

GALLINIPPER UNIT												
WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615												
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-
05		930 X	771	-0-	-159	-0-	771 3		N	-0-		-0-
06		1050 X	787	-0-	-263	-0-	787 3		N	-0-		-0-
07		1085 X	828	-0-	-257	-0-	828 3		N	-0-		-0-
08		1085 X	840	-0-	-245	-0-	840 3		N	-0-		-0-

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

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
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-
05	5394 #	5391	-0-	-3	-0-	4811	3	580	9	N	527	527	0		-0-
06	5460 #	5165	-0-	-295	-0-	4948	3	217	9	N	197	197	0		-0-
07	5642 #	5151	-0-	-491	-0-	4779	3	372	9	N	338	338	0		-0-
08	5642 #	4753	-0-	-889	-0-	4409	3	344	9	N	313	313	0		-0-

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

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
03	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	341	1	2278	3	N	437	437	0		-0-
04	3180 X	2839	-0-	-341	-0-	481	9	2172	3	N	306	306	0		-0-
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	330	1	3580	3	N	328	328	0		-0-
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	337	9	361	9	N	121	121	0		-0-
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	330	1	3754	3	N	222	222	0		-0-
08	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	133	9	244	9	N	205	205	0		-0-
						341	1	226	9	N					

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	589 X	191	-0-	-398 B	-0-	22	1	147	3	N	20	20	0		-0-
04	1020 X	215	-0-	-805 B	-0-	22	9	154	3	N	15	15	0		-0-
05	2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	44	1	2227	3	N	461	461	0		-0-
06	2180 X	2180	-0-	-0- B	-0-	17	9	1739	3	N	131	131	0		-0-
07	1402 X	1402	-0-	-0- B	-0-	154	1	1107	3	N	148	148	0		-0-
08	1488 X	132	-0-	-1356 B	-0-	507	9	163	9	N	-0-	-0-	0		-0-
						297	1	132	1						

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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
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-
05	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1428	3	29	9	N	26	26	0		-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	537	3	4	9	N	4	4	0		-0-
07	496 X	431	-0-	-65 B	-0-	425	3	6	9	N	5	5	0		-0-
08	620 X	310	-0-	-310 B	-0-	306	3	4	9	N	4	4	0		-0-

LAVACA BAY (F-46)		//CONT.//		52355 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990											
QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #:		3905	RRCID ->	267712	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	12904	PERF.	11228	- 11244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	7285 X	4275	-0-	-3010 B	-0-	4148	3	127	9	N	115	115	0	-0-	
04	5730 X	1296	-0-	-4434 B	-0-	330	1	937	3	N	26	26	0	-0-	
05	5704 X	1015	-0-	-4689 B	-0-	29	9	720	3	N	18	18	0	-0-	
06	5370 X	63	-0-	-5307 B	-0-	20	9			N	-0-			-0-	
07	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-	
08	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-	

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #:		3906	RRCID ->	275993	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11090	- 11102	
03	42160 X	36223	-0-	-5937 B	-0-	326	1	34168	3	N	1572	1572	0	-0-
04	39570 X	35766	-0-	-3804 B	-0-	1729	9	33786	3	N	1513	1513	0	-0-
05	46640 X	46640	-0-	-0- B	-0-	1664	9	44149	3	N	1968	1968	0	-0-
06	41023 X	41023	-0-	-0- B	-0-	326	1	38891	3	N	1651	1651	0	-0-
07	39006 X	39006	-0-	-0- B	-0-	2165	9	37043	3	N	1488	1488	0	-0-
08	35309 X	22537	-0-	-12772 B	-0-	1816	9	21399	3	N	843	843	0	-0-
						326	1							
						1637	9							
						211	1							
						927	9							

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		52365 530		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468												
ROBINSON-GATOR		WELL #:		1	RRCID ->	240713	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4085	- 4090	
03	6200 X	4137	-0-	-2063	-0-	16	1	4121	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	2318	-0-	-2722	-0-	9	1	2309	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	1391	-0-	-3817	-0-	5	1	1386	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	544	-0-	-3926	-0-	2	1	542	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	1690	-0-	-2805	-0-	7	1	1683	2	N	-0-			-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-LONGHORN		WELL #:		1	RRCID ->	247324	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4372	- 4376	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-43713			N	NO RPT			-0-
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-44943			N	NO RPT			-0-
05	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-46214			N	NO RPT			-0-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-47234			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
RODEN				WELL #:	2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1864 - 1874
03	1798 #	NO RPT	-0-	-1798 B	-37062			N	NO RPT			-0-
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470 B	-38532			N	NO RPT			-0-
05	1395 #	NO RPT	-0-	-1395 B	-39927			N	NO RPT			-0-
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-41277			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1774 - 1784
03	3534 #	NO RPT	-0-	-3534 B	-35075			N	NO RPT			-0-
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-36305			N	NO RPT			-0-
05	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-37576			N	NO RPT			-0-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-38596			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
RODEN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1734 - 1740
03	2759 #	NO RPT	-0-	-2759 B	-24237			N	NO RPT			-0-
04	2460 #	NO RPT	-0-	-2460 B	-26697			N	NO RPT			-0-
05	2511 #	NO RPT	-0-	-2511 B	-29208			N	NO RPT			-0-
06	1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-30978			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051								
RODEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163962	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 1937 - 1982
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-43017			N	-0-			-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-43917			N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-44630			N	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-44930			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (2100) //CONT.// 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 ROBINSON LONGHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279314 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2386 - 2390

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6789	823	-0-	-5966	-0-	823	2			N	-0-				-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
06	2490 #	2239	-0-	-251	-0-	2239	2			N	-0-				-0-
07	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				-0-
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-

LERROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05	4340 X	3547	-0-	-793	-0-	3533	2	14	9	N	13				103
06	4200 X	3813	-0-	-387	-0-	3781	2	32	9	N	29				132
07	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2102	2	8	9	N	7				139
*08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3618	2	19	9	N	17				156

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

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				40
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-				12
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-				12
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-				12
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-				12

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC. BRYSCH		453170		WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	1348 X	1348	-0-	-0- B	-0-	405	1	587	2	N	324	186	1			225
06	7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-	356	9	600	1	N	134	187	1			172
07	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	147	9	460	1	N	93	193	1			72
*08	7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	102	9	540	1	N	153					225
						168	9									
OXY USA INC. NELSON, C. S.		630591		WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9608 - 9632				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY SCHREINER RANCH TRUST II		747534		WELL #: 9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9590 - 9624				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	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. WEST		424607		WELL #: 3		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 7580 - 7587				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
AWP OPERATING COMPANY J. W. MCCLELLAND G. U. #2		038889		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMES (WILCOX 9500)		//CONT.//		53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.				630591									
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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					
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									
05	10168	X	10091	-0-	-77	-0-	1331	1	8503	2	Y	234	228	1			26
							257	9									
06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	1394	1	9467	2	Y	47	52	1			21
							52	9									
07	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1337	1	9056	2	Y	206	187	1			40
							227	9									
*08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	1391	1	10881	2	Y	250	209	1			81
							275	9									

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779					
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
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	79	1	506	2	N	-0-					68
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	448	2	N	-0-					68
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	547	2	N	-0-					68
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	2	N	-0-					68

LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085													
HOUDMANN		WELL #:		1	RRCID ->	115247	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10800 - 10820					
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									
05	434	N	246	-0-	-188	-0-	10	1	236	2	N	-0-					86
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	20	1	565	2	N	10					96
							11	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	20	1	666	2	N	7					103
							8	9									
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	N	4					107
							4	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14148 - 15095	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14963 - 15315	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14421 - 15315	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.14318 - 15542	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902 - 15192	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153964	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	16550	PERF.15286 - 15352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831 - 13850		
03	12400 X	11943	-0-	-457	-0-	771	1	11172	2	N	-0-		-0-
04	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	748	1	10741	2	N	-0-		-0-
05	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	778	1	11091	2	N	-0-		-0-
06	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	761	1	10793	2	N	-0-		-0-
07	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	774	1	11564	2	N	-0-		-0-
*08	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	785	1	11629	2	N	-0-		-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206 - 14250		
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	180	1	205	2	N	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	185	1	202	2	N	-0-		-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	186	1	201	2	N	-0-		-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	172	1	199	2	N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	202	1	217	2	N	-0-		-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	156	1	179	2	N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13830 - 14512		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13875 - 14621		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388 - 14630		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.14170 - 14622		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH	PERF.13944 - 14294						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13828 - 14062						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	PERF.14088 - 15416						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13826 - 14038						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13963 - 14250						
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
*08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13976 - 14412						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	PERF.14220 - 14334						
03		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	499	1	7228	2	N	-0-					-0-
04		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	451	1	6473	2	N	-0-					-0-
05		7626 X	7200	-0-	-426	-0-	472	1	6728	2	N	-0-					-0-
06		7380 X	6894	-0-	-486	-0-	454	1	6440	2	N	-0-					-0-
07		7626 X	7567	-0-	-59	-0-	475	1	7092	2	N	-0-					-0-
08		7223 X	7142	-0-	-81	-0-	452	1	6690	2	N	-0-					-0-

 LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

*02	16675 X	16268	-0-	-407	-0-	994	1	15274	2	N	-0-					-0-
03	17825 X	16173	-0-	-1652	-0-	1044	1	15129	2	N	-0-					-0-
04	15990 X	15979	-0-	-11	-0-	1040	1	14939	2	N	-0-					-0-
05	16523 X	16277	-0-	-246	-0-	1067	1	15210	2	N	-0-					-0-
06	15990 X	15005	-0-	-985	-0-	988	1	14017	2	N	-0-					-0-
07	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1033	1	15431	2	N	-0-					-0-
*08	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	1078	1	15963	2	N	-0-					-0-

 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		
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

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

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)			54021 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.			257172									
KRAMER #3			WELL #: 1		RRCID -> 054128		COMPL. DATE 12/02/1972			TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH		54144 025 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RIVER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 198771		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 5252		PERF. 4132		-		4142		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 206514		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4704		-		4710		
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	3301	-0-	3301	3301	174	1	3127	2	N	-0-					-0-
RIVER RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 206515		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4680		-		4978		
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					70
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-					70
RIVER RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 206518		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4704		-		4710		
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76	1	1369	2	N	-0-					-0-
RIVER RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 206520		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4680		-		4684		
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	2960	-0-	2960	2960	156	1	2804	2	N	-0-					-0-
RIVER RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 207982		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3697		-		3700		
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/16

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4690	-	4700
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
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - P/A 07/14/16														

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4716	-	4730
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4982	-	4986
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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
0														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
TEN CATE		WELL #: 2		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 5824 - 5829				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PACE PRODUCTION CO.		631757												
RANCH -L- O/A		WELL #: 1		RRCID -> 002657		COMPL. DATE 02/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5830 - 5835				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

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

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424			
ABBOTT, S. A.															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOUR WAY RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 250487		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8464 - 8548					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309 - 7313			
FOUR WAY RANCH															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 3		RRCID -> 272632		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7000 - 7006			
HAHN															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONG MOTT, EAST (7850)		54683 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 2R		RRCID -> 280500		COMPL. DATE 01/09/2016		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8114 - 8116			
OUTBACK HAHN															
03	26536	-0-	-0-	-26536	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	25680	-0-	-0-	-25680	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	26536	3039	-0-	-23497	-0-	-0-		270 1	2615 2	N	140				140
								154 9							
06	7704	2570	-0-	-5134	-0-	-0-		150 1	1003 2	N	1288	867 1			561
								1417 9							
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	501	699 1			363
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				363
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11260 06/10/2016															

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-	

HYNES - SPILLER			WELL #:	4	RRCID ->	161262	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)			54686 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852										
SPILLER GAS UNIT			WELL #:	1R	RRCID ->	166235	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7280 - 7286	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONKEN (7030)			54829 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468										
ROBINSON-BUCKEYE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	242643	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7126 - 7146	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

D. ROSE ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7072 - 7078	
03	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	2044	2	57	9	N	52	124
04	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1944	2	50	9	N	45	169
05	2108	X	2103	-0-	-5	-0-	2052	2	51	9	N	46	215
06	2040	X	1912	-0-	-128	-0-	1867	2	45	9	N	41	256
07	2108	X	2003	-0-	-105	-0-	1959	2	44	9	N	40	296
08	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	1926	2	43	9	N	39	173 1 162

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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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					

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					

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
05	2263 #	1597	-0-	-666	-0-	1595	2	2	9	N	2				212
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	7				219
07	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				219
08	3007 #	162	-0-	-2845	-0-	162	2			N	-0-				219

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

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SALYER, MONTE C. SALYER "A"		744530								
WELL #:		1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030		
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DIRNETT, INC.		220847											
FUNK		WELL #:	3	RRCID ->	195678	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	4020 PERF. 3206 - 3221				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
CURTIS FOESTER		WELL #:	2	RRCID ->	250710	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9626 - 9657			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
04	14B2 EXT	45	-0-	-0-	45	45	2	N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45		N	-0-			39
06	14B2 EXT	20	-0-	-0-	20	65	1	N	-0-			39
07	65 R		-0-	-0-	-65	-0-		N	-0-			39
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	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			
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-6479		N	-0-			6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-6479		N	-0-			6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-6479		N	-0-			6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-6479		N	-0-			6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-6479		N	-0-			6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-6479		N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16												

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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 10300)
ZACHRY EXPLORATION, LLC
NATHO UNIT

56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
950468
WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		3410 #	3130	-0-	-280	-0-	3089	2	41	9	N	37					104
04		3450 #	1454	-0-	-1996	-0-	1450	2	4	9	N	4					108
05		3565 #	1667	-0-	-1898	-0-	1645	2	22	9	N	20					128
06		3450 #	2736	-0-	-714	-0-	2662	2	74	9	N	67					195
07		3131 #	1684	-0-	-1447	-0-	1647	2	37	9	N	34	179	2			50
08		3131 #	2570	-0-	-561	-0-	2563	2	7	9	N	6					56

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC
TALK GAS UNIT

56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
918475
WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

*M	*O	ALLOW CODE	NO RPT	-0-	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		13485	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		13050	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		13485	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-
*06		13050	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		13485	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-
*08		13485	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC
GORDON TALK GAS UNIT

56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
918475
WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
03		22996	11895	-0-	-11101	-0-	340	1	11312	2	N	221	183	1			184	
04		10651	10651	-0-	-0-	-0-	243	9	335	1	N	145	188	1			141	
05		10850	9787	-0-	-1063	-0-	160	9	327	1	N	114					255	
06		10500	9465	-0-	-1035	-0-	125	9	316	1	N	137	192	1			200	
07		10850	10132	-0-	-718	-0-	151	9	351	1	N	204	195	1			209	
08		11904 #	10060	-0-	-1844	-0-	224	9	361	1	N	133	196	1			146	
							146	9										

TALK GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

M	O	ALLOW CODE	NO RPT	-0-	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE (4500)
COLEMANITE, INC.
MALONE, GRACE FOX ET AL

57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
167278
WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

M	O	ALLOW CODE	NO RPT	-0-	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		57358 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215													
WELDER, M S EST		WELL #: 14		RRCID -> 208147		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WELDER, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232							
DUDERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 133414		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUDERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 201295		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUDERSTADT		WELL #: 2 A		RRCID -> 213134		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CORE E & P CORP.		178381		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
MORRISON		WELL #: 6		RRCID -> 131840		COMPL. DATE 08/29/1989		TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARSHALL (FRIO 3000)		57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
STCH		WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETOCO, L.P.		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848				
03	DLQ G-10	5186	-0-	5186	9427	5186	2	Y	-0-			304
04	DLQ G-10	5365	-0-	5365	14792	5365	2	Y	-0-			304
*05	DLQ G-10	6908	-0-	6908	21700	979	1	Y	114	178	1	240
						125	9					
*06	27139 X	5439	-0-	-21700	-0-	5347	2	Y	84			324
*07	5177 X	3930	-0-	-1247	-0-	3902	2	Y	25	180	1	169
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			169

WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274				
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			170
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	185	1	102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			115
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			129
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			78
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	534 2	15 9	N	14			92
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			92
*06	783 X	445	-0-	-338	-0-	445 2		N	-0-			92
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

03	2139 X	1983	-0-	-156	-0-	1884 2	99 9	N	90	184 1		67
04	2070 X	2027	-0-	-43	-0-	1922 2	105 9	N	95			162
05	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	1965 2	91 9	N	83	180 1		65
06	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2003 2	94 9	N	85			150
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2042 2	91 9	N	83	186 1		47
08	2108 X	2088	-0-	-20	-0-	1987 2	101 9	N	92			139

 HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

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
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1285 2	30 9	N	27	179 1		45
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193 2	9 9	N	8			53
07	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1320 2	4 9	N	4			57
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341 2	11 9	N	10			67

 ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

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
05	837 N	500	-0-	-337	-0-	490 2	10 9	N	9			79
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	841 2	3 9	N	3			82
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	724 2	11 9	N	10			92
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1006 2	26 9	N	24			116

 DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

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
05	713 N	426	-0-	-287	-0-	426 2		N	-0-			54
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	N	2			56
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			56
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			56

 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

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
05	837 X	108	-0-	-729	-0-	108 3		N	-0-			135
06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			135
07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	423 3	2 9	N	2			137
*08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			137

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186					
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		
03	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1577	3	105	9	Y	95	163	1	40
04	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1593	3	75	9	Y	68	59	1	49
05	1767 X	1519	-0-	-248	-0-	1461	3	58	9	Y	53	48	1	54
06	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1958	3	28	9	Y	25	34	1	45
07	1767 X	1419	-0-	-348	-0-	1357	3	62	9	Y	56	85	1	16
08	1302 N	970	-0-	-332	-0-	923	3	47	9	Y	43	39	1	20

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260					
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11748	3	107	9	Y	97	115	1	28
04	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11531	3	134	9	Y	122	82	1	68
05	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11378	3	154	9	Y	140	99	1	109
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11102	3	190	9	Y	173	124	1	158
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11767	3	96	9	Y	87	209	1	36
*08	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11548	3	119	9	Y	108	97	1	47

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538					
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
05	930 N	115	-0-	-815	-0-	79	2	36	9	Y	33	82	1	19
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	861	2	39	9	Y	35			54
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	909	2	45	9	Y	41			95
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	Y	40	95	1	40

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

NEESE		WELL #: 1		RRCID -> 197470		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974					
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					
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
05	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2278	3	36	9	Y	33	38	1	41
06	2190 X	1986	-0-	-204	-0-	1944	3	42	9	Y	38	36	1	43
07	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	1844	3	37	9	Y	34	35	1	42
08	2325 N	1720	-0-	-605	-0-	1691	3	29	9	Y	26	34	1	34

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY WINDBERG, DALHART		//CONT.// //CONT.//	57719 374 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
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
WINDBERG, DALHART		WELL #:	2	RRCID ->	199096	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11238 - 11766	
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
05	1519 N	180	-0-	-1339	-0-	177 3	3 9	Y	3	10 1		9
06	1320 N	106	-0-	-1214	-0-	104 3	2 9	Y	2	6 1		5
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	480 3	10 9	Y	9	7 1		7
*08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1376 3	23 9	Y	21	15 1		13
WINDBERG, DALHART		WELL #:	3	RRCID ->	200642	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	13064	PERF.	11151 - 11766	
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
05	8556 X	7904	-0-	-652	-0-	7777 3	127 9	N	115	133 1		149
06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8390 3	179 9	N	163	140 1		172
07	8556 X	7665	-0-	-891	-0-	7514 3	151 9	N	137	139 1		170
08	8556 X	6665	-0-	-1891	-0-	6554 3	111 9	N	101	133 1		138
BAMMERT		WELL #:	3	RRCID ->	200768	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10506 - 10522	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #:	2	RRCID ->	200771	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10552 - 11213	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201842	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11334	PERF.	11066 - 11164	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARMICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	201843	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10242 - 10435	
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
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	767 2	8 9	N	7			43
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	713 2	6 9	N	5	12 1		36
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9	N	4			40
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778 2	4 9	N	4			44

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HAUSMANN, ET. AL.		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777		
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
05	1147 X	855	-0-	-292	-0-	818	2	37 9	N	34	91 1	20
06	1050 X	772	-0-	-278	-0-	732	2	40 9	N	36		56
07	1085 X	767	-0-	-318	-0-	722	2	45 9	N	41		97
08	1085 X	926	-0-	-159	-0-	882	2	44 9	N	40	97 1	40

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684		
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
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1097	3	43 9	N	39	35 1	39
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	962	3	21 9	N	19	25 1	33
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1099	3	66 9	N	60	78 1	15
08	1147 N	979	-0-	-168	-0-	920	3	59 9	N	54	45 1	24

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754		
03	992 X	86	-0-	-906	-0-	86	2		N	-0-		-0-
04	240 X	82	-0-	-158	-0-	82	2		N	-0-		-0-
05	124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-		-0-
06	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-		-0-
07	93 X	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
08	93 X	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314		
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
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7 9	N	6		96
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6 9	N	5	9 1	92
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	478	2	7 9	N	6		98
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	260	2	1 9	N	1		99

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124		
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
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4008	2	121 9	N	110	188 1	108
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3566	2	92 9	N	84	63 1	129
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3575	2	74 9	N	67		196
*08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3058	2	46 9	N	42		238

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044 - 11231		
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
05	1054 N	175	-0-	-879	-0-	174	3	1 9	N	1		93
06	540 N	98	-0-	-442	-0-	98	3		N	-0-		93
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4 9	N	4		97
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		97

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY EICHMAN GAS UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY EICHMAN GAS UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014					
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
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	460	2	30	9	N	27			96
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	417	2	20	9	N	18	7	1	107
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4			111
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	458	2	31	9	N	28			139
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020					
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
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	634	2	20	9	N	18			139
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	724	2	29	9	N	26	11	1	154
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	621	2	28	9	N	25			179
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	706	2	58	9	N	53	178	1	54
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899					
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
05	899 N	684	-0-	-215	-0-	676	2	8	9	N	7			123
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	N	10	12	1	121
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	2	7	9	N	6			127
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	N	12			139
HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 215080		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			44
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			44
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			44
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			44
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			44
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			44
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
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
05	1054 N	727	-0-	-327	-0-	705	2	22	9	N	20			67
06	1020 N	945	-0-	-75	-0-	903	2	42	9	N	38			105
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1030	2	119	9	N	108	190	1	23
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	991	2	52	9	N	47			70

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10197		-		10418		
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
05	310 X	273	-0-	-37	-0-	254	2	19	9	N	17					110
06	300 X	166	-0-	-134	-0-	165	2	1	9	N	1	3	1			108
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15					123
08	279 X	230	-0-	-49	-0-	228	2	2	9	N	2					125

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10746		-		11340		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	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		
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
05	2201 X	2123	-0-	-78	-0-	2098	2	25	9	N	23	183	1			32
06	2340 X	1930	-0-	-410	-0-	1889	2	41	9	N	37					69
07	2418 X	2142	-0-	-276	-0-	2117	2	25	9	N	23					92
08	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	2297	2	13	9	N	12					104

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374		-		12065		
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
05	1023 N	851	-0-	-172	-0-	831	2	20	9	N	18					157
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	N	14					171
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	N	10					181
08	837 N	683	-0-	-154	-0-	676	2	7	9	N	6	160	1			27

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830		-		11321		
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
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3535	2	33	9	N	30					114
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3591	2	53	9	N	48					162
07	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3333	2	43	9	N	39	179	1			22
08	3565 X	2710	-0-	-855	-0-	2699	2	11	9	N	10					32

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502		-		11561		
03	186 X	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					122
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	3					125
05	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					125
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1876	3	42	9	N	38					163
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3300	3	37	9	N	34					197
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					197

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043		PERF. N/A		-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631			
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		
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2						85
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	258 2	122 9	N	111	178 1		18
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			18
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2		N	-0-			18
07	403 N	202	-0-	-201	-0-	202 2		N	-0-			18
08	248 N	132	-0-	-116	-0-	132 2		N	-0-			18

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002			
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4093 2	52 9	N	47			191
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3040 2	51 9	N	46	52 1		185
05	3782 X	2476	-0-	-1306	-0-	2431 2	45 9	N	41			226
06	4020 X	3767	-0-	-253	-0-	3713 2	54 9	N	49	230 1		45
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4326 2	50 9	N	45			90
08	4154 X	2966	-0-	-1188	-0-	2938 2	28 9	N	25			115

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182			
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	854 2	10 9	N	9			108
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	795 2	12 9	N	11	13 1		106
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	827 2	8 9	N	7			113
06	840 N	778	-0-	-62	-0-	767 2	11 9	N	10	13 1		110
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	796 2	4 9	N	4			114
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	764 2	7 9	N	6			120

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964			
03	1488 X	812	-0-	-676	-0-	812 2		N	-0-			85
04	1680 X	429	-0-	-1251	-0-	429 2		N	-0-			85
05	1736 X	461	-0-	-1275	-0-	461 2		N	-0-			85
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			85
07	1302 X	260	-0-	-1042	-0-	257 2	3 9	N	3			88
08	806 X	273	-0-	-533	-0-	269 2	4 9	N	4			92

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792			
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 2		N	-0-			104
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985 2		N	-0-			104
05	1085 N	964	-0-	-121	-0-	957 2	7 9	N	6			110
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 2		N	-0-			110
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			110
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080 2	4 9	N	4			114

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF.10137 - 10654			
03	1550 X	1503	-0-	-47	-0-	1463 2	40 9	N	36	173 1		43
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			43
05	1953 X	1107	-0-	-846	-0-	1100 2	7 9	N	6			49
06	1890 X	693	-0-	-1197	-0-	693 2		N	-0-			49
07	SHUT IN	581	-0-	581	581	581 2		N	-0-			49
08	SHUT IN	13	-0-	13	594	13 2		N	-0-			49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						

		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 13756			PERF.12026 - 12072			
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
05	2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1247	3	30	9	N	27					89
06	2550 X	1413	-0-	-1137	-0-	1373	3	40	9	N	36					125
07	2635 X	1584	-0-	-1051	-0-	1558	3	26	9	N	24					149
08	2480 X	1697	-0-	-783	-0-	1666	3	31	9	N	28					177

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11750			PERF.11326 - 11436			
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
05	248 X	140	-0-	-108	-0-	92	2	48	9	N	44	176	1			52
06	180 X	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					52
07	217 X	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	N	2					54
08	217 X	105	-0-	-112	-0-	98	2	7	9	N	6					60

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 16142			PERF. 9260 - 9288			
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
05	6324 X	5834	-0-	-490	-0-	5787	2	47	9	N	43					87
06	6060 X	5963	-0-	-97	-0-	5913	2	50	9	N	45					132
07	6510 X	5870	-0-	-640	-0-	5834	2	36	9	N	33					165
08	6510 X	6506	-0-	-4	-0-	6465	2	41	9	N	37	165	1			37

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 12496			PERF.10406 - 12434			
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
05	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1475	2	33	9	N	30					119
06	1680 N	1187	-0-	-493	-0-	1156	2	31	9	N	28					147
07	1674 N	993	-0-	-681	-0-	976	2	17	9	N	15					162
08	1519 N	953	-0-	-566	-0-	922	2	31	9	N	28	168	1			22

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007				TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005				TOTAL DEPTH 12598			PERF.11038 - 11936			
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					17
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					17
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					17
08	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					17

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007				TOTAL DEPTH 11732			PERF.10378 - 11559			
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
05	465 X	357	-0-	-108	-0-	334	2	23	9	N	21					113
06	450 X	355	-0-	-95	-0-	319	2	36	9	N	33					146
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	448	2	22	9	N	20					166
*08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	460	2	35	9	N	32	175	1			23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3		N	-0-					132
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7				139
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	3	6	9	N	5				144
06	600	N	304	-0-	-296	-0-	301	3	3	9	N	3				147
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-				147
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-				147

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
03	868	X	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8				142
04	840	X	713	-0-	-127	-0-	706	2	7	9	N	6				148
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1				149
06	720	X	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	N	2				151
07	744	X	551	-0-	-193	-0-	549	2	2	9	N	2				153
08	961	X	476	-0-	-485	-0-	476	2			N	-0-				153

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	14B2	EXT	-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								
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	N	31				124
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	N	26				150
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	706	2	11	9	N	10				160
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	N	32				192
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	821	2	26	9	N	24	183	1		33
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	858	2	24	9	N	22				55

HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540								
03	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14488	2	384	9	N	349	368	1		180
04	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13456	2	345	9	N	314	365	1		129
05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13597	2	337	9	N	306	363	1		72
06	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	12719	2	307	9	N	279	182	1		169
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	12735	2	307	9	N	279	364	1		84
*08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12154	2	294	9	N	267	187	1		164

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WELDER RANCH A				WELL #:	2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10306	- 10312	
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
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	100 1	1832 2	N	-0-	81 1			-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	149 1	970 2	N	-0-				-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	19 1	620 2	N	-0-				-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-				-0-
*07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	96 1	1052 2	N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
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 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
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
05		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2221 2	34 9	N	31				277
06		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2046 2	9 9	N	8	127 1			158
*07		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1934 2	399 9	N	363	351 1			170
08		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT				170

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
BETHKE				WELL #:	1	RRCID ->	249063	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10494	- 10514	
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
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
05		8928 X	8558	-0-	-370	-0-	933 1	7375 3	N	227	169 1			271
06		8280 X	7852	-0-	-428	-0-	250 9		N	144	177 1			238
07		8990 X	5839	-0-	-3151	-0-	906 1	6788 3	N	134	164 1			208
08		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	147 9		N	NO RPT				208

BETHKE				WELL #:	2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10576	- 10810	
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
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	62 1	460 3	N	20	13 1			15
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	22 9	444 3	N	11	12 1			14
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	53 1	467 3	N	18	12 1			20
06		540 N	466	-0-	-74	-0-	12 9		N	8	12 1			16
*07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	59 1	467 3	N	25	18 1			23
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	20 9		N	NO RPT				23

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
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	

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	1	N	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	1	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	1	N	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	1	N	-0-			-0-
08	0 N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
 OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		//CONT.//		57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		617018											
O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #:		5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4931 - 4948			
M	ALLOW	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	AMT	BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7 7		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)				57911 530	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		13	RRCID ->	179411	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5520 - 5554			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	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			
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-				-0-
04	510 N	115	-0-	-395	-0-	115	1			N	-0-				-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	1			N	-0-				-0-
06	390 N	149	-0-	-241	-0-	149	1			N	-0-				-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-				-0-
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	1			N	-0-				-0-

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			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
04	420 N	122	-0-	-298	-0-	122	1			N	-0-					-0-
05	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	1			N	-0-					-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	1			N	-0-					-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	310 N	43	-0-	-267	-0-	43	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

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

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000)			57911 982		ASSOCIATED			49B		CNTY: REFUGIO		
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226									
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #:	53	RRCID ->	130673	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4962 - 4972
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-		-0-
04		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	1	N	-0-		-0-
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
*07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-		-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HYNES, JAMES AGNES			WELL #:	2	RRCID ->	128350	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	2410 - 2510

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		//CONT.//		58192 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
SONTERRA OPERATING, INC.		//CONT.//		802302									
STATE TRACT 150-1		WELL #:		1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710 -	9722
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #:		1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	4304 -	4331
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #:		4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 -	4921
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)		58313 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.		788557									
LA QUE SE FUE		WELL #:	1	RRCID ->	148202	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1956 - 1966	
M	O	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59		WELL #:		1		RRCID ->		128647		COMPL. DATE		12/04/1995		TOTAL DEPTH		11940		PERF.11250 - 11400	
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-	2	1			120			
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					120			
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	166	2	21	9	Y	19					139			
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	131	2	19	9	Y	17					156			
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	145	2	Y	18					174			
						20	9												
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	34						208		
						37	9												

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #:		1		RRCID ->		225770		COMPL. DATE		06/02/2008		TOTAL DEPTH		11499		PERF. 9866 - 10764	
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3269	2	143	9	N	130	237	1			266			
04	4140 X	3615	-0-	-525	-0-	3497	2	118	9	N	107	181	1			192			
05	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3662	2	122	9	N	111	189	1			114			
06	3480 X	3064	-0-	-416	-0-	2957	2	107	9	N	97					211			
07	3751 X	3481	-0-	-270	-0-	533	1	2810	2	N	125					336			
						138	9												
08	3441 X	3307	-0-	-134	-0-	422	1	2778	2	N	97	176	1			257			
						107	9												

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #:		2		RRCID ->		226803		COMPL. DATE		02/12/2007		TOTAL DEPTH		12079		PERF.10304 - 10944	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			

STATE TRACT 59		WELL #:		2		RRCID ->		229647		COMPL. DATE		02/24/2007		TOTAL DEPTH		11301		PERF.10469 - 10476	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-			

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		1147 N	869	-0-	-278	-0-	863 2	6 9	N	5	15 1	173
04		930 N	506	-0-	-424	-0-	493 2	13 9	N	12		185
05		961 N	683	-0-	-278	-0-	608 2	75 9	N	68	181 1	72
06		840 N	509	-0-	-331	-0-	505 2	4 9	N	4		76
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	96 1	506 2	N	9		85
							10 9					
*08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	89 1	584 2	N	45		130
							50 9					

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404												
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	900 2	7 9	N	6	13 1	105
04		810 N	121	-0-	-689	-0-	115 2	6 9	N	5		110
05		806 N	88	-0-	-718	-0-	88 2		N	-0-		110
06		870 N	196	-0-	-674	-0-	195 2	1 9	N	1		111
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	107 1	564 2	N	12		123
							13 9					
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	8 1	56 2	N	-0-		123

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730												
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
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4088 2	182 9	N	165	177 1	171
06		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3328 2	166 9	N	151	187 1	135
07		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	677 1	3569 2	N	170		305
							187 9					
08		4123 X	4054	-0-	-69	-0-	516 1	3395 2	N	130	182 1	253
							143 9					

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276												
03		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	1045 1	1522 2	N	174	187 1	33
							191 9					
04		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	1073 1	1535 2	N	223	165 1	91
							245 9					
05		3100 N	3187	-0-	87	87	1245 1	1685 2	N	234	239 1	86
							257 9					
*06		2983 N	2896	-0-	-87	-0-	1160 1	1550 2	N	169	154 1	101
							186 9					
07		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	1221 1	1564 2	N	173	224 1	50
							190 9					
*08		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	1266 1	1541 2	N	143	141 1	52
							157 9					

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990												
03		2480 N	2119	-0-	-361	-0-	815 1	1188 2	N	105	152 1	20
							116 9					
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	200 1	285 2	N	46	47 1	19
							51 9					
05		2325 N	625	-0-	-1700	-0-	200 1	271 2	N	140	108 1	51
							154 9					
*06		2070 N	629	-0-	-1441	-0-	219 1	292 2	N	107	94 1	64
							118 9					
07		558 N	400	-0-	-158	-0-	122 1	156 2	N	111	143 1	32
							122 9					
08		620 N	404	-0-	-216	-0-	129 1	156 2	N	108	101 1	39
							119 9					

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CALHOUN							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010																		
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664											COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10900 - 11696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						

03	2759 X	2067	-0-	-692	-0-	829	1	1208	2	N	27	29 1	5					
						30	9											
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1597	1	2284	2	N	47	33 1	19					
						52	9											
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1666	1	2256	2	N	42	46 1	15					
						46	9											
*06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	1643	1	2195	2	N	31	28 1	18					
						34	9											
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1766	1	2263	2	N	31	40 1	9					
						34	9											
*08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	1697	1	2066	2	N	30	28 1	11					
						33	9											

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628											COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11446 - 12054			

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											
05	930 N	492	-0-	-438	-0-	199	1	270	2	N	21	23 1	8					
						23	9											
*06	900 N	440	-0-	-460	-0-	181	1	242	2	N	15	14 1	9					
						17	9											
07	837 N	462	-0-	-375	-0-	195	1	250	2	N	15	20 1	4					
						17	9											
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	206	1	250	2	N	16	14 1	6					
						18	9											

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742											COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15226		PERF.10326 - 10538			

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											
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	310	1	930	2	N	26		181					
						29	9											
*06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	300	1	872	2	N	19	171 1	29					
						21	9											
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	889	2	N	26		55					
						29	9											
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	260	1	750	2	N	22		77					
						24	9											

WAGNER OIL COMPANY 891175											RRCID -> 147633		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10494 - 10631	
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26																		

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											
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	140	1	222	2	Y	14		33					
						15	9											
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	148	1	220	2	Y	16	26 1	23					
						18	9											
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	143	1	218	2	Y	16		39					
						18	9											
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	122	1	172	2	Y	3		42					
						3	9											

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 36		RRCID -> 166338		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748								
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									
05	1240 N	953	-0-	-287	-0-	344	1	547	2	Y	56					154
						62	9									
06	1200 N	905	-0-	-295	-0-	342	1	508	2	Y	50	122	1			82
						55	9									
07	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	367	1	560	2	Y	78					160
						86	9									
08	961 N	896	-0-	-65	-0-	358	1	504	2	Y	31					191
						34	9									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 28		RRCID -> 198850		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784								
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - P/A 07/23/2015														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 40		RRCID -> 232800		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749								
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									
05	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	144	1	2116	2	Y	47					235
						52	9									
06	2220 N	2214	-0-	-6	-0-	165	1	1955	2	Y	85	173	1			147
						94	9									
07	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	163	1	2191	2	Y	77					224
						85	9									
08	2325 N	2109	-0-	-216	-0-	127	1	1940	2	Y	38					262
						42	9									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 42		RRCID -> 232884		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790								
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									
05	14B2 EXT	625	-0-	625	1279	38	1	555	2	Y	29					44
						32	9									
06	14B2 EXT	13	-0-	13	1292	2	2	11	9	Y	10	35	1			19
07	1292 X	-0-	-0-	-1292	-0-					Y	-0-					19
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

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
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
05	930 X	557	-0-	-373	-0-	9	1	548	2	Y	-0-		1
06	900 X	721	-0-	-179	-0-	13	1	708	2	Y	-0-		1
07	930 X	156	-0-	-774	-0-	2	1	154	2	Y	-0-		1
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		1

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		143
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
*07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	117	1	1428	2	N	67	119 1	91
						74	9						
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	109	1	529	2	N	32		123
						35	9						

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	129	1	397	2	N	-0-		125
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	382	2	N	-0-		125
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	2	N	-0-		125
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	133	1	1059	2	N	-0-		125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	-0-		125

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

03	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	141	1	1487	2	N	22	86 1	39
						24	9						
04	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	134	1	1265	2	N	25		64
						28	9						
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1304	2	N	93	103 1	54
						102	9						
06	1590 N	1389	-0-	-201	-0-	126	1	1197	2	N	60		114
						66	9						
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	N	57	104 1	67
						63	9						
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	680	2	N	44		111
						48	9						

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
03	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	139	1	87	9	1803	2	N	79	100	1	53
04	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	132	1	112	9	1908	2	N	102	87	1	68
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	143	1	101	9	1835	2	N	92	79	1	81
06	1950 N	1599	-0-	-351	-0-	130	1	112	9	1357	2	N	102	99	1	84
*07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	144	1	113	9	2404	2	N	103	144	1	43
*08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	114	1	86	9	1437	2	N	78			121

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	47	9	875	2	N	43			107
04	1320 N	847	-0-	-473	-0-	13	1	52	9	782	2	N	47	100	1	54
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	21	1	61	9	1075	2	N	55			109
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	15	1	42	9	799	2	N	38	88	1	59
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	59	2	N	2			61
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	42	9	895	2	N	38			99

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

03	7463	7463	-0-	-0-	-0-	643	1	17	9	6803	2	N	15	179	1	93
04	8262	8262	-0-	-0-	-0-	614	1	20	9	7628	2	N	18			111
05	8305	8305	-0-	-0-	-0-	529	1	28	9	7748	2	N	25			136
06	7693	7693	-0-	-0-	-0-	597	1	21	9	7075	2	N	19			155
07	8391	8391	-0-	-0-	-0-	581	1	14	9	7796	2	N	13			168
*08	7373	7373	-0-	-0-	-0-	450	1	33	9	6890	2	N	30			198

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	350	-0-	350	666	156	1	194	2	Y	-0-	1 1
04	T. A.	322	-0-	322	988	135	1	187	2	Y	-0-	-0-
05	1302 X	314	-0-	-988	-0-	121	1	193	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	120	1	178	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	126	1	192	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	98	1	138	2	Y	-0-	-0-

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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		
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, W. L. "D"			WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	22	23 1	4
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	24	18 1	10
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	21	23 1	8
*06		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	15	14 1	9
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	15	20 1	4
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	16	14 1	6

TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
03	14B2 EXT	785	-0-	785	949	306 1	445 2	Y	31 32 1	6
04	14B2 EXT	330	-0-	330	1279	121 1	174 2	Y	32 25 1	13
05	14B2 EXT	304	-0-	304	1583	115 1	156 2	Y	30 32 1	11
*06	14B2 EXT	283	-0-	283	1866	112 1	149 2	Y	20 19 1	12
07	14B2 EXT	302	-0-	302	2168	122 1	156 2	Y	22 28 1	6
*08	2477 N	309	-0-	-2168	-0-	129 1	156 2	Y	22 20 1	8

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	12	RRCID ->	200557	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8960 - 8976
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43 48 1	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47 36 1	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41 45 1	15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30 27 1	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31 40 1	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30 28 1	11

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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 MIKE STAUSS

WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
12	0 W	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	3	9	N	3		3	1		-0-
04	0 W	3646	-0-	3646	24488	3615	1	31	9	N	28		28	1		-0-
05	0 W	3448	-0-	3448	27936	3441	1	7	9	N	6		6	1		-0-
06	0 W	2732	-0-	2732	30668	2730	1	2	9	N	2		2	1		-0-
07	0 W	3180	-0-	3180	33848	3180	1			N	-0-					-0-
08	0 W	3166	-0-	3166	37014	3163	1	3	9	N	3		3	1		-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 6456 PERF. 6322 - 6328

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568				
M	O	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FREDDCO		284921										
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURITZ, EAST (5600)		58470 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MARQUEE CORPORATION		526675										
MAURITZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269824		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688				
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2016												

MAURITZ, WEST (6550)		58476 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012											
PATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 249326		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510					
M	O	GAS 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	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1405	9	N	1277	1255	311
04	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	44	1	1236	9	N	1124	1068	367
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	9	N	994	1070	291
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1037	9	N	943	1058	176
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	970	9	N	882	895	163
*08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	10	1	1698	9	N	1544	1421	286

MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224				
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467				
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)			58526 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BRITANCO, L.L.C.			093620										
EAST MAXINE UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 070760			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-		84
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		84
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		84
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		Y	-0-		84
07		217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2		Y	-0-		84
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-		84

LINDHOLM			WELL #: 1		RRCID -> 071091			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181		
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		48
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-		48
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		48
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-		48
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		48
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		48

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 173834			COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (MATULA)			58526 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 117969			COMPL. DATE 06/06/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171		
03		2914 X	1855	-0-	-1059	-0-	375	1	1454	2	N	24 3 8	199
							26	9					
04		2370 X	1449	-0-	-921	-0-	282	1	1160	2	N	6	205
							7	9					
05		2728 X	2011	-0-	-717	-0-	378	1	1604	2	N	26	231
							29	9					
06		2640 X	1843	-0-	-797	-0-	349	1	1493	2	N	1	232
							1	9					
07		2728 X	2220	-0-	-508	-0-	379	1	1839	2	N	2 2 8	232
							2	9					
08		2015 X	1554	-0-	-461	-0-	350	1	1201	2	N	3	235
							3	9					

GEISER OPERATING, INC.			298984										
HERRING RANCH 67			WELL #: 2		RRCID -> 235608			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106		
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	28
												47 1	
05		4681 X	4462	-0-	-219	-0-	4449	2	13	9	N	12	40
06		4530 X	4235	-0-	-295	-0-	4224	2	11	9	N	10	50
07		4681 X	4421	-0-	-260	-0-	4410	2	11	9	N	10	60
08		4464 X	4149	-0-	-315	-0-	4136	2	13	9	N	12	72

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 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
03	2976 X	1056	-0-	-1920	-0-	31 1 11 9	1014 2	Y		10			140
04	2010 X	975	-0-	-1035	-0-	28 1 19 9	928 2	Y		17	157 1		-0-
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	20 1 25 9	653 2	Y		23			23
06	1020 X	398	-0-	-622	-0-	12 1 7 9	379 2	Y		6			29
07	1054 X	456	-0-	-598	-0-	13 1 7 9	436 2	Y		6			35
08	1054 X	339	-0-	-715	-0-	9 1 8 9	322 2	Y		7			42

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

03	3100 N	7964	-0-	4864	10295	231 1 241 9	7492 2	Y		219	226 1		163
04	3000 N	7515	-0-	4515	14810	221 1 134 9	7160 2	Y		122	174 1		111
05	17052 X	2242	-0-	-14810	-0-	63 1 128 9	2051 2	Y		116	177 1		50
06	2250 X	2175	-0-	-75	-0-	60 1 157 9	1958 2	Y		143	185 1		8
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	158 1 151 9	5128 2	Y		137	33 1		112
*08	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	58 1 101 9	1886 2	Y		92	174 1		30

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

03	651 N	574	-0-	-77	-0-	14 1 83 9	477 2	Y		75	75 1		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 1 110 9	430 2	Y		100	100 1		-0-
05	3100 N	3568	-0-	468	468	103 1 110 9	3355 2	Y		100	100 1		-0-
06	942 N	474	-0-	-468	-0-	12 1 83 9	379 2	Y		75	75 1		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15 1 83 9	485 2	Y		75	75 1		-0-
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14 1 55 9	445 2	Y		50	50 1		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	90	1	2911	2	Y	10		178
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	11	9						
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	Y	17	25 1	170
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	19	9						
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	87	1	2813	2	Y	10		180
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	11	9						
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	Y	5		185
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	6	9						
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1583	2	Y	6		191
*08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	7	9						
*08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	2	Y	6		197
						7	9						

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-		-0-
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-		-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-		-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	T. A.	5883	-0-	5883	5883	174	1	5626	2	Y	75	75 1	-0-
						83	9						

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	54	1	1755	2	Y	75	75 1	-0-
04	1500 N	1049	-0-	-451	-0-	83	9						
04	1500 N	1049	-0-	-451	-0-	28	1	911	2	Y	100	100 1	-0-
05	3100 N	3449	-0-	349	349	110	9						
05	3100 N	3449	-0-	349	349	100	1	3239	2	Y	100	100 1	-0-
06	3000 N	5874	-0-	2874	3223	110	9						
06	3000 N	5874	-0-	2874	3223	172	1	5592	2	Y	100	100 1	-0-
07	3100 N	4605	-0-	1505	4728	110	9						
07	3100 N	4605	-0-	1505	4728	136	1	4386	2	Y	75	75 1	-0-
*08	3100 N	1561	-0-	-1539	3189	83	9						
*08	3100 N	1561	-0-	-1539	3189	44	1	1434	2	Y	75	75 1	-0-
						83	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		162
04	270 X	17	-0-	-253	-0-	3	1	13	2	N	1		163
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	72	1	303	2	N	1		164
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	2	N	-0-		164
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	71	1	346	2	N	1		165
*08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	1	9						
*08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	100	1	345	2	N	2	2 8	165
						2	9						

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
GEISER OPERATING, INC.				298984												
HERRING RANCH 67-1		WELL #:		1	RRCID -> 102317			COMPL. DATE 08/04/1982			TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8704 - 8707				
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
03		1767 X	1430	-0-	-337	-0-	1390	2	40	9	N	36				150
04		1470 X	1446	-0-	-24	-0-	1391	2	55	9	N	50	123	1		77
05		1426 X	1373	-0-	-53	-0-	1331	2	42	9	N	38				115
06		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1417	2	39	9	N	35				150
07		1488 X	1463	-0-	-25	-0-	1416	2	47	9	N	43	109	1		84
08		1488 X	1330	-0-	-158	-0-	1294	2	36	9	N	33				117

MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID -> 137952			COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 10480	PERF. 8670 - 8680				
03		558 X	403	-0-	-155	-0-	394	2	9	9	N	8				37
04		540 X	415	-0-	-125	-0-	407	2	8	9	N	7				44
05		558 X	431	-0-	-127	-0-	425	2	6	9	N	5				49
06		540 X	394	-0-	-146	-0-	382	2	12	9	N	11				60
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	413	2	25	9	N	23	63	1		20
08		434 X	328	-0-	-106	-0-	320	2	8	9	N	7				27

HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID -> 156866			COMPL. DATE 01/13/1996			TOTAL DEPTH 10325	PERF. 8656 - 8678				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAXINE, EAST (8400)				58526 857	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149												
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID -> 223255			COMPL. DATE 02/28/2010			TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8290 - 8350				
03		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	400	1	1630	2	N	20				215
04		2160 X	1752	-0-	-408	-0-	380	1	1355	2	N	15				230
05		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	420	1	1854	2	N	22	188	1		64
06		2160 X	1810	-0-	-350	-0-	300	1	1496	2	N	13				77
07		2201 X	1871	-0-	-330	-0-	306	1	1555	2	N	9				86
08		2294 X	1852	-0-	-442	-0-	440	1	1401	2	N	10				96

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 129327			COMPL. DATE 03/13/1999			TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6689 - 6704				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739										
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264		
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
03		1206 N	1206	-0-	-0-	95	1	1054	2	N	52			119
						57	9							
04		1086 N	1086	-0-	-0-	98	1	933	2	N	50			169
						55	9							
05		1333 N	1221	-0-	-112	111	1	1053	2	N	52	184	1	37
						57	9							
06		1170 N	1109	-0-	-61	103	1	954	2	N	47			84
						52	9							
07		1295 N	1295	-0-	-0-	126	1	1053	2	N	105			189
						116	9							
*08		1344 N	1344	-0-	-0-	119	1	1114	2	N	101	171	1	119
						111	9							

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		7517 X	7517	-0-	-0-	618	1	6844	2	N	50			140
						55	9							
04		6546 X	6546	-0-	-0-	615	1	5873	2	N	53			193
						58	9							
05		6358 X	6358	-0-	-0-	602	1	5704	2	N	47			240
						52	9							
06		6026 X	6026	-0-	-0-	587	1	5420	2	N	17			257
						19	9							
07		5516 X	5516	-0-	-0-	587	1	4916	2	N	12			269
						13	9							
*08		6200 X	6200	-0-	-0-	594	1	5587	2	N	17			286
						19	9							

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543		
03		4273 R	4273	-0-	-0-	241	1	3919	3	Y	103	82	1	78
						113	9							
04		4200 #	4197	-0-	-3	221	1	3865	3	Y	101	85	1	4 8 90
						111	9							
05		4340 #	3598	-0-	-742	176	1	3324	3	Y	89	78	1	101
						98	9							
06		4350	4064	-0-	-286	232	1	3730	3	Y	93	81	1	8 8 105
						102	9							
07		4495	3390	-0-	-1105	184	1	3129	3	Y	70	77	1	2 8 96
						77	9							
08		4340 #	1645	-0-	-2695	71	1	1520	3	Y	49	80	1	3 8 62
						54	9							

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
GEISER OPERATING, INC.				298984										
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632 - 9644		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
05	2790 #	751	-0-	-2039	-0-	728	2	23	9	N	21				170
06	2640 #	399	-0-	-2241	-0-	378	2	21	9	N	19				189
07	837 #	542	-0-	-295	-0-	533	2	9	9	N	8				197
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	611	2	25	9	N	23				220

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
05	4061 #	3497	-0-	-564	-0-	171	1	3226	3	Y	91	84	1		104
06	4080 #	3918	-0-	-162	-0-	224	1	3598	3	Y	87	84	1		107
07	4216 #	3299	-0-	-917	-0-	179	1	3045	3	Y	68	78	1		97
08	4061 #	1784	-0-	-2277	-0-	78	1	1655	3	Y	46	81	1		62

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				240

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ROCA PRODUCTION, INC. SEA BISCUIT				722193						
		WELL #:		1	RRCID ->	259149	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584	
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
03	2232 X	1948	-0-	-284	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
04	2160 X	1812	-0-	-348	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
05	2139 X	1727	-0-	-412	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
06	1890 X	1645	-0-	-245	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
07	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT		-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867						
RATLIFF, GENE -C-										
		WELL #:		4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	145	-0-	145	365	145 1	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	120	-0-	120	485	120 1	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485		N	-0-		-0-
06	512	27	-0-	-485	-0-	27 1	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLINT INTERESTS, LLC		273932		WELL #: 1		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTT		58932 085		WELL #: 2		RRCID -> 194120		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 17507		PERF.12784 - 12819	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932								
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	207420	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	15675	PERF.	14980 - 15294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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
05	110506 X	5615	-0-	-104891	-0-	5539 2	76 9	N	69	191 1		147
06	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5101 2	152 9	N	138	181 1		104
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			104
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			104

OMEGA ENERGY, LLC				622657					CORGEY			
CORGEY		WELL #:		1	RRCID ->	207247	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14674 - 15824
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236					MCCASKILL			
MCCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	269580	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8894 - 8902
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15												

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552					HILBRICH			
HILBRICH		WELL #:		2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15358 - 15370
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING				1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15602 - 15781
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH				3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13658 - 15831
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552									
HILBRICH		WELL #:		4	RRCID -> 194654	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 16827	PERF. 14740	- 15697				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598

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					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08	14B2 EXT		-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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284

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

MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010									
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID -> 080714	COMPL. DATE 01/29/1979	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4323	- 4343				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN "A"		WELL #:	29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 1722 - 1734						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:	18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 1498 - 1502						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MARBERRY		WELL #:	7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010													
MCFADDIN		WELL #:	123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #:	512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415 PERF. 1892 - 1902						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (2000)		//CONT.// 59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2185 - 2220						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MARBERRY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254382		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 2458 - 2462						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MCFADDIN (2450)		//CONT.//		59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2462 - 2465			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
OCONNOR		WELL #:		57	RRCID ->	100918	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2545 - 2551			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010										
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID ->	145850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2560 - 2566			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #:	138	RRCID ->	149529	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 2578 - 2585
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN				WELL #:	C 2	RRCID ->	244451	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 2564 - 2567
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-		76 1	24 2	N	-0-		-0-
							61 5					
04	210 N	133	-0-	-77	-0-		57 1	27 2	N	-0-		-0-
							49 5					
05	217 N	171	-0-	-46	-0-		91 1	10 2	N	-0-		-0-
							70 5					
06	150 N	17	-0-	-133	-0-		12 1	1 2	N	-0-		-0-
							4 5					
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-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 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
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						
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	166 1	18 2	N	-0-			-0-
						128 5						
06	300 N	178	-0-	-122	-0-	123 1	14 2	N	-0-			-0-
						41 5						
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	80 1	22 2	N	-0-			-0-
						345 5						
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	96 1	58 5	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 - 2593
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	245475	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2597 - 2602
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		157	RRCID ->	280303	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	2624 - 2630
03	3255	882	-0-	-2373	-0-	416 1	130 2	N	-0-			-0-
						336 5						
04	3150	697	-0-	-2453	-0-	299 1	143 2	N	-0-			-0-
						255 5						
05	3255	667	-0-	-2588	-0-	355 1	38 2	N	-0-			-0-
						274 5						
06	3150	502	-0-	-2648	-0-	347 1	39 2	N	-0-			-0-
						116 5						
07	3255	1560	-0-	-1695	-0-	278 1	77 2	N	-0-			-0-
						1205 5						
08	3255	469	-0-	-2786	-0-	292 1	177 5	N	-0-			-0-

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2800)		59371 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 511		RRCID -> 142500		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 141		RRCID -> 043457		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2016 - PLUGGED 05/25/16										

MCFADDIN (3000) //CONT.// 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010												
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
04		90 N	26	-0-	-64	-0-	11	1	5	2	N	-0-
							10	5				-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	332	1	35	2	N	-0-
							256	5				-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	223	1	25	2	N	-0-
							75	5				-0-
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	131	1	37	2	N	-0-
							569	5				-0-
08		620 N	297	-0-	-323	-0-	185	1	112	5	N	-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												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391												
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364												
FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID ->	280304	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3149 - 3158
03		3999	1029	-0-	-2970	-0-	485 1	152 2	N	-0-		25
							392 5					
04		3870	1547	-0-	-2323	-0-	663 1	318 2	N	-0-		25
							566 5					
05		3999	782	-0-	-3217	-0-	417 1	44 2	N	-0-		25
							321 5					
06		3870	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-		25
07		3999	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		25
08		3999	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		25

MCFADDIN (3300)				59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		110	RRCID ->	154662	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3333 - 3338
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16									

MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * 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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	1382	-0-	1382	1382	246 1	69 2		N	NO RPT	-0-	
						1067 5						
08	14B2 EXT	11	-0-	11	1393	7 1	4 5		N	-0-	-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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
FAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	078390	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3557 - 3565	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN				WELL #:	121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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					
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	37	1	4	2	N	-0-	-0-
							28	5					
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	337	1	38	2	N	-0-	-0-
							113	5					
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	242	1	67	2	N	-0-	-0-
							1049	5					
*08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	234	1	142	5	N	-0-	-0-

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3591 - 3596
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4094 - 4127
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 251427		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5291 - 5298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MC FADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5510)		59371 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364												
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 263017		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5502 - 5506				
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 7		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5600 NORTH)												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC												
MCFADDIN												
WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN												
WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587												
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MC FADDIN												
WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014												

MCFADDIN (5700)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
WELDER, ROB DUNE ENERGY												
WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658												
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	169	1	2011	2	N	16
							12	9				
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	145	1	2080	2	N	27
							12	9				
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	67	1	2218	2	N	27
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	27
*07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	208	1	2287	2	N	27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	27

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC												
MCFADDIN												
WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5720)												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC												
MCFADDIN												
WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		//CONT.//		59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5074 - 5080
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN		WELL #:		R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4631 - 4632

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)				59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5321 - 5328

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-
05	7853	7853	-0-	-0-	-0-	1257	1	6596	2	N	-0-	-0-
06	5228	5228	-0-	-0-	-0-	181	1	5047	2	N	-0-	-0-
*07	5228	-0-	-0-	-5228	-0-					N	-0-	-0-
*08	2030	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-	-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN		WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN		WELL #: T 7		RRCID -> 280672		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5232 - 5234				
03	10664	1974	-0-	-8690	-0-	1974	2	N	-0-			29
04	10320	-0-	-0-	-10320	-0-			N	-0-			29
05	10664	-0-	-0-	-10664	-0-			N	-0-			29
06	10320	-0-	-0-	-10320	-0-			N	-0-			29
07	10664	NO RPT	-0-	-10664	-0-			N	NO RPT			29
08	10664	NO RPT	-0-	-10664	-0-			N	NO RPT			29

MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 64		RRCID -> 151960		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562						CNTY: VICTORIA					
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 4944 - 5602			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
08	0 N	-0-	-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. 5101 - 5922		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

MCFADDIN -A-			WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	-----	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT				-0-

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				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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				
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				116
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				116
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				116
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				116
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116

MCKEE (PETTUS)			59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.			063857											
RAMSEY, GRACE			WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265034		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	4526	163	-0-	-4363	-0-	163	2					109
04	4380	171	-0-	-4209	-0-	171	2					109
05	2356 #	447	-0-	-1909	-0-	447	2					109
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	2		1	9		110
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	357	2		17	9		125
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	152	2		8	9		132

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

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	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
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
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						
05	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	71 1	10673	2	N	2		66
						2 9						
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	65 1	10395	2	N	3		69
						3 9						
07	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	60 1	9390	2	N	2		71
						2 9						
*08	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	64 1	9879	2	N	-0-		71

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269205	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3231 - 3235
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015	-	PLUGGED	05/12/15					

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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						
05	10013 X	9693	-0-	-320	-0-	434	1	9259	2	N	-0-		169
06	9690 X	9247	-0-	-443	-0-	415	1	8817	2	N	14		183
						15	9						
07	10013 X	9437	-0-	-576	-0-	429	1	9008	2	N	-0-		183
08	9889 X	8595	-0-	-1294	-0-	425	1	8164	2	N	5		188
						6	9						

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

03	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	678	1	8913	2	N	4		145
						4	9						
04	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	660	1	8968	2	N	30		175
						33	9						
05	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	681	1	9238	2	N	2		177
						2	9						
06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	654	1	8587	2	N	11		188
						12	9						
07	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	675	1	8714	2	N	3		191
						3	9						
*08	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	672	1	7965	2	N	6		197
						7	9						

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

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						
05	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	69	1	10334	2	N	1		36
						1	9						
06	10920 X	9590	-0-	-1330	-0-	60	1	9528	2	N	2		38
						2	9						
07	11284 X	9285	-0-	-1999	-0-	59	1	9226	2	N	-0-		38
08	10757 X	10434	-0-	-323	-0-	68	1	10364	2	N	2		40
						2	9						

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

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	BALANCE
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					
05		8742 X	8299	-0-	-443 B	-0-	1287 1	7009 2	N	3		143
							3 9					
06		11918 X	11918	-0-	-0- B	-0-	1266 1	10641 2	N	10		153
							11 9					
07		13730 X	13730	-0-	-0- B	-0-	1319 1	12408 2	N	3		156
							3 9					
*08		12505 X	12505	-0-	-0- B	-0-	1313 1	11189 2	N	3		159
							3 9					

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	2785 - 2788
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
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
03	2573 #	2110	-0-	-463	-0-	2110 2			N	-0-		123
04	1830 #	682	-0-	-1148	-0-	682 2			N	-0-		123
05	2263 #	485	-0-	-1778	-0-	485 2			N	-0-		123
06	2040 N	335	-0-	-1705	-0-	335 2			N	-0-		123
07	713 N	101	-0-	-612	-0-	101 2			N	-0-		123
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-		123

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
03	14B2 EXT	1731	-0-	1731	4967	1731 2			N	-0-		109
04	2129	2129	-0-	-0-	4967	2129 2			N	-0-		109
05	2790	2195	-0-	-595	4372	2184 2	11 9	N	10	36 1		83
06	3000 N	1774	-0-	-1226	3146	1763 2	11 9	N	10			93
*07	3100 N	2455	-0-	-645	2501	2444 2	11 9	N	10			103
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2501				N	NO RPT		103

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY		040797		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		531085		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8590 - 8600		
03	3100 X	1441	-0-	-1659	-0-	30	1	1280	2	N	119	179	1	-0-
04	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	131	9	2347	2	N	50			50
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	55	9	3308	2	N	25			75
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	40	1	3534	2	N	25			100
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	28	9	3282	2	N	25			125
08	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	40	1	2965	2	N	75	175	1	25
						83	9							

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
HARKINS & COMPANY, ETAL DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		357120		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8657 - 8662		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE III)		60934 434		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
HURD ENTERPRISES, LTD. DREIER		419886		WELL #: 4		RRCID -> 280139		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 11294		PERF. 8386 - 8634		
03	14260	-0-	-0-	-14260	101354				N	45				246
04	13800	-0-	-0-	-13800	87554				N	32	181	1		97
05	14260	-0-	-0-	-14260	73294				N	34				131
06	13800	-0-	-0-	-13800	59494				N	36				167
07	14260	1764	-0-	-12496	46998	1720	2	44	9	N	40			207
*08	14260	1698	-0-	-12562	34436	1658	2	40	9	N	36			243

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HURD ENTERPRISES, LTD. KORNFUEHRER		419886		WELL #: 2 C		RRCID -> 216611		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9757 - 9785		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THIEME		WELL #:		1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-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	
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					
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2	N	-0-			1					
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-			1					
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2	N	-0-			1					
06		300 N	43	-0-	-257	-0-		43	2	N	-0-			1					
07		217 N	32	-0-	-185	-0-		32	2	N	-0-			1					
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			1					

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	
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					
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-		281	2	8	9	N	7	239					
06		240 N	101	-0-	-139	-0-		98	2	3	9	N	3	242					
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-		294	2	2	9	N	2	244					
08		248 N	204	-0-	-44	-0-		202	2	2	9	N	2	246					

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

BONILLA		WELL #:		1		RRCID ->		177149		COMPL. DATE		12/20/2000		TOTAL DEPTH		13700		PERF. 12784 - 13494	
03	372 #	111	-0-	-261	-0-	17	1	94	2	N	-0-			26					
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	N	-0-			26					
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			26					
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			26					
07	527 #	133	-0-	-394	-0-	62	1	71	2	N	-0-			26					
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			26					

MIKESKA (PETTUS)		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK										
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417																	
HAILEY		WELL #:		1		RRCID ->		173074		COMPL. DATE		11/20/1998		TOTAL DEPTH		5012		PERF. 4507 - 4537	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-					

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417												
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
ROYKO OIL COMPANY 732198												
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740												

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723												
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950												

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960												

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					2

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040												

03		465 N	57	-0-	-408	-0-	-0-	9	1	48	2	88
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				2 1	88
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					88
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					88
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	53	2	88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723													
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10284 - 10294					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	T. A.	7198	-0-	7198	12171	756	1	6442	2	Y	-0-				48
04	T. A.	1917	-0-	1917	14088	201	1	1716	2	Y	-0-				48
05	T. A.	6710	-0-	6710	20798	700	1	5967	2	Y	39				87
06	T. A.	1451	-0-	1451	22249	43	9								87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	22249	152	1	1299	2	Y	-0-				87
*08	10385	-0-	-0-	-10385	11864					Y	-0-				87

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 PROD	INJECT. (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
03	T. A.	2197	-0-	2197	3028	231	1	1966	2	Y	-0-				23
04	T. A.	553	-0-	553	3581	58	1	495	2	Y	-0-				23
05	T. A.	1934	-0-	1934	5515	202	1	1721	2	Y	10				33
06	T. A.	419	-0-	419	5934	11	9								33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5934	44	1	375	2	Y	-0-				33
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2834					Y	-0-				33

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10476 - 10500					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENNETT STATE		WELL #: 5		RRCID -> 126558		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10539 - 10582					
03	T. A.	1363	-0-	1363	2994	143	1	1220	2	Y	-0-				5
04	T. A.	406	-0-	406	3400	43	1	363	2	Y	-0-				5
05	T. A.	1458	-0-	1458	4858	152	1	1295	2	Y	10				15
06	T. A.	307	-0-	307	5165	11	9								15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5165	32	1	275	2	Y	-0-				15
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2065					Y	-0-				15

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	1922 N	789	-0-	-1133	-0-	118	1	671	2	N	-0-	5	2		151
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	285	1	1106	2	N	3				154
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	3	9								154
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	571	1	514	2	N	-0-				154
07	1147 N	466	-0-	-681	-0-	178	1	285	2	N	-0-				154
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	217	1	249	2	N	-0-				154

OIL AND GAS DIVISION

MILBY CREEK (12,900)
RAMTEX ENERGY LLC
JANK

61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
690225
WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 12406 - 12425

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
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	3			197
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			197
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			197
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			197
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	601	2	69	9	N	63			260
*08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5			265

MILLER (5700)
VT VISTATEX ENERGY LLC
PETERS "A"

61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
887723
WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
BAST, C. H. - MINERAL UNIT

61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
712336
WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

MINERAL (MASSIVE)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
PAGE/MINERAL UNIT

61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
712336
WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

03	837 N	33	-0-	-804	-0-	33	1			N	-0-			65
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			65
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			65
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			65
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

MINERAL, N. (800)
EXPANDING EXPLORATION INC.
BRASHEAR ET AL

61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
257000
WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WOFFORD, C. J.		935452							
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008									

BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	124093	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9730 - 9760
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49

SPARKMAN, PORTER		WELL #:	1W1	RRCID ->	129066	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2480 - 2645
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT				-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864									
ARNOLD, KARL G.		WELL #:	1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	940	906	1		270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	684	698	1		256
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	405	496	1		165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	550	514	1		201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	32				233
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	115	188	1		160

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
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
05	1767 X	1494	-0-	-273 B	-64662	1471 2	23 9	N	21		137
06	1710 X	1525	-0-	-185 B	-64662	1505 2	20 9	N	18		155
07	1612 X	1600	-0-	-12 B	-64662	1556 2	44 9	N	40	179 1	16
08	1612 X	1375	-0-	-237 B	-64662	1338 2	37 9	N	34		50

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7192 X	6772	-0-	-420	-0-	54 1	6532 2	N	169	188 1	203
04	6960 X	6759	-0-	-201	-0-	186 9	53 1	N	161	192 1	172
05	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	177 9	55 1	N	149	189 1	132
06	6570 X	5343	-0-	-1227	-0-	164 9	49 1	N	119	175 1	76
07	6975 X	6851	-0-	-124	-0-	131 9	57 1	N	145	180 1	41
08	6975 X	6447	-0-	-528	-0-	160 9	51 1	N	171	179 1	33
						188 9	6208 2				

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
SCANIO/SHELTON		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551				CNTY: REFUGIO					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	226852	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5845 -	5849
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551				CNTY: REFUGIO					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID ->	272900	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	5932 -	5935
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551				CNTY: REFUGIO					
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6194 -	6198
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6100)		//CONT.//		62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
SNOWDEN, H. W.				798720								
MITCHELL -D-				WELL #:	9	RRCID ->	003417	COMPL. DATE	05/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6098 - 6123
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11261 04/08/2015												
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
MITCHELL, JOHN N.				WELL #:	2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 6397 - 6401
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCANIO/SHELTON				WELL #:	3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6277 - 6282
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
SNOWDEN, H. W.				798720								
MITCHELL -B-				WELL #:	2	RRCID ->	003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6274 - 6278
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
SNOWDEN, H. W.		//CONT.//		798720						
MITCHELL -B-		WELL #:		6	RRCID -> 003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6278 - 6282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B	CAPACITY		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	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

MISSION RIVER (8200)				62136 792	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CAPACITY		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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO / SHELTON			62136 858 385551		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
			WELL #:	6	RRCID -> 223050	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8330	-	8339	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #:	12	RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8406	-	8477	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85

MISSION RIVER (8400) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON			62136 924 385551		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
			WELL #:	7	RRCID -> 221611	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 8414	-	8420	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #:	8	RRCID -> 234544	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8385	-	8490	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN			WELL #:	1	RRCID -> 235535	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 8469	-	8472	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #:	11	RRCID -> 250577	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8444	-	8457	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		62150 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COOLEY, M.E.		WELL #: 12		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	N	1	1 1	87
						1 9					
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	N	2		89
						2 9					
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	1		90
						1 9					
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	59 2	N	10		100
						11 9					
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	9 1	82 2	N	1		101
						1 9					
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	10	1 1	110
						11 9					

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COOLEY, M.E.		WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	405 2	N	3	4 1	102
						3 9					
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	42 1	363 2	N	4		106
						4 9					
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	413 2	N	4		110
						4 9					
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	34 1	332 2	N	3		113
						3 9					
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	33 1	320 2	N	9		122
						10 9					
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	31 1	277 2	N	7	4 1	125
						8 9					

MISSION VALLEY (10,220)		62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226									
MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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
05	6510 X	5462	-0-	-1048	-0-	5360 2	102 9	N	93	172 1	83
06	5670 X	3742	-0-	-1928	-0-	3690 2	52 9	N	47		130
07	6882 X	2932	-0-	-3950	-0-	2874 2	58 9	N	53		183
08	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT		183

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WATTS-GISLER		WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874			
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 CODE	BALANCE	
03	14849 X	9362	-0-	-5487	-0-	703 1	8509 3	Y	136	132 1	121
						150 9					
04	14640 X	10976	-0-	-3664	-0-	701 1	9955 3	Y	291	299 1	113
						320 9					
05	15128 X	11743	-0-	-3385	-0-	694 1	10841 3	Y	189	151 1	151
						208 9					
06	14640 X	13050	-0-	-1590	-0-	814 1	11990 3	Y	224	316 1	59
						246 9					
07	15128 X	12913	-0-	-2215	-0-	757 1	11939 3	Y	197	221 1	35
						217 9					
08	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			Y	NO RPT		35

MISSION VALLEY (10,220)			//CONT.//	62150 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//	876500									
DREYER, WILLIAM			WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	16957 X	10042	-0-	-6915	-0-	750	1	9136	3	Y	142	162 1	86
						156	9						
04	16590 X	9900	-0-	-6690	-0-	634	1	9065	3	Y	183	136 1	133
						201	9						
05	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	1072	1	16843	3	Y	394	415 1	112
						433	9						
06	16530 X	15114	-0-	-1416	-0-	934	1	13838	3	Y	311	374 1	49
						342	9						
*07	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1040	1	16493	3	Y	338	314 1	73
						372	9						
08	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT		73

OHRT-HEINOLD			WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149	
03	13919 X	9740	-0-	-4179	-0-	775	1	8855	3	N	100	184 1	105
						110	9						
04	13470 X	9113	-0-	-4357	-0-	626	1	8393	3	N	85		190
						94	9						
05	13795 X	11270	-0-	-2525	-0-	708	1	10434	3	N	116	187 1	119
						128	9						
06	13260 X	9459	-0-	-3801	-0-	628	1	8732	3	N	90		209
						99	9						
07	12493 X	11568	-0-	-925	-0-	722	1	10746	3	N	91	267 1	33
						100	9						
08	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT		33

OHRT-ALBRECHT			WELL #:	1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178	
03	10912 X	6918	-0-	-3994	-0-	553	1	6322	3	N	39		79
						43	9						
04	10470 X	8375	-0-	-2095	-0-	579	1	7765	3	N	28		107
						31	9						
05	10819 X	7982	-0-	-2837	-0-	504	1	7437	3	N	37		144
						41	9						
06	10470 X	6353	-0-	-4117	-0-	424	1	5901	3	N	25		169
						28	9						
07	9610 X	8014	-0-	-1596	-0-	497	1	7401	3	N	105	187 1	87
						116	9						
08	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT		87

WALTER EXPLORATION COMPANY			895231										
WALTER RUSCHHAUPT UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	208143	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9894 - 9916	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		62152 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BOBCAT OPERATING BITTERLY		077686		RRCID -> 116611		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAMETA OIL COMPANY BITTERLY		637449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
		1 T		RRCID -> 112990		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COOLEY, M. E.		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
		916954		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) HURD ENTERPRISES, LTD. DREIER		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		419886		RRCID -> 280228		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8406 - 8408							
03	4340 X	139	-0-	-4201	-0-	100 2	39 9	N	35						70
04	4200 X	95	-0-	-4105	-0-	59 2	36 9	N	33	48	1				55
05	4340 X	125	-0-	-4215	-0-	89 2	36 9	N	33						88
06	4200 X	110	-0-	-4090	-0-	74 2	36 9	N	33						121
07	4340 X	86	-0-	-4254	-0-	46 2	40 9	N	36						157
08	124 X	91	-0-	-33	-0-	55 2	36 9	N	33						190

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP JACOBS, MATILDA		531085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		1 B		RRCID -> 003431		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//														62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														916954											
COOLEY, M. E.														WELL #: 1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
03		3410 X	2680	-0-	-730	-0-		237	1	2344	2	Y	90	136	1	265									
								99	9																
04		3300 X	2526	-0-	-774	-0-		256	1	2233	2	Y	34	94	1	205									
								37	9																
05		3410 X	3313	-0-	-97	-0-		343	1	2914	2	Y	51			256									
								56	9																
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		352	1	3392	2	Y	11			267									
								12	9																
07		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-		327	1	3131	2	Y	39			306									
								43	9																
*08		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		363	1	3243	2	Y	66	24	1	348									
								73	9																

XTO ENERGY INC.														945936											
MILLER ALBRECHT UNIT														WELL #: 1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006				TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138	
03		2046 X	2002	-0-	-44	-0-		276	1	1569	3	Y	143	184	1	52									
								157	9																
04		1980 X	1756	-0-	-224	-0-		260	1	1472	3	Y	22			74									
								24	9																
05		1984 X	1777	-0-	-207	-0-		266	1	1442	3	Y	63			137									
								69	9																
06		1950 X	1843	-0-	-107	-0-		303	1	1432	3	Y	98			235									
								108	9																
07		2015 X	1871	-0-	-144	-0-		337	1	1478	3	Y	51	183	1	103									
								56	9																
*08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		346	1	1448	3	Y	37			140									
								41	9																

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	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2016																									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														916954											
JACOB														WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000				TOTAL DEPTH 11606		PERF.10082 - 10132	
03		5828 X	5611	-0-	-217	-0-		510	1	5049	2	N	47	37	1	204									
								52	9																
04		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-		534	1	4648	2	N	17			221									
								19	9																
05		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-		638	1	5417	2	N	55	182	1	94									
								61	9																
06		4950 X	4488	-0-	-462	-0-		417	1	4016	2	N	50			144									
								55	9																
07		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-		558	1	5344	2	N	23			167									
								25	9																
08		5487 X	5174	-0-	-313	-0-		510	1	4557	2	N	97	37	1	227									
								107	9																

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.//												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	159	1	1575	2	N	13	239
04	1740 X	1625	-0-	-115	-0-	165	1	1434	2	N	24	263
05	1736 X	1706	-0-	-30	-0-	180	1	1526	2	N	-0-	263
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	166	1	1598	2	N	-0-	263
07	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	2	N	1	95
*08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	162	1	1446	2	N	20	102

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
KORNFUEHRER												
WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076												
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16												

FRIEDRICH												
WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
03	66650 X	65157	-0-	-1493	-0-	64093	2	1064	9	N	967	230
04	64500 X	61768	-0-	-2732	-0-	60956	2	812	9	N	738	251
05	65937 X	65330	-0-	-607	-0-	64223	2	1107	9	N	1006	183
06	63060 X	63008	-0-	-52	-0-	62055	2	953	9	N	866	160
07	65162 X	59154	-0-	-6008	-0-	58297	2	857	9	N	779	226
08	DLQ G-10	63496	-0-	63496	63496	62595	2	901	9	N	819	152

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
COLETO POINT												
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
03	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	711	1	5508	2	N	2	168
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	695	1	5114	2	N	10	178
05	5673 X	4636	-0-	-1037	-0-	698	1	3936	2	N	2	180
06	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	713	1	4225	2	N	-0-	180
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	744	1	5090	2	N	-0-	180
*08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	744	1	5195	2	N	2	182

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	434 N	194	-0-	-240	-0-	14	1	179	2	N	1		37
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	1	9			N			37
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4	1	44	2	N	-0-		37
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		37
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

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

03	1767 X	1703	-0-	-64	-0-	1679	2	24	9	N	22		159
04	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1627	2	22	9	N	20		179
05	1612 X	1488	-0-	-124	-0-	1469	2	19	9	N	17		196
06	1650 X	1285	-0-	-365	-0-	1274	2	11	9	N	10		206
07	1705 X	1385	-0-	-320	-0-	1377	2	8	9	N	7		213
08	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	1155	2	6	9	N	5		218

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

03	775 X	677	-0-	-98	-0-	658	2	19	9	N	17		281
04	690 X	676	-0-	-14	-0-	654	2	22	9	N	20		301
05	5146 X	1198	-0-	-3948	-0-	1187	2	11	9	N	10		311
06	4980 X	651	-0-	-4329	-0-	637	2	14	9	N	13		324
07	5146 X	675	-0-	-4471	-0-	667	2	8	9	N	7		331
08	1209 X	599	-0-	-610	-0-	599	2			N	-0-		331

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

03	102 X	11	-0-	-91	-0-	11	2			N	-0-		161
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161 1	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130 1	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

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
05	2976 X	2042	-0-	-934	-0-	2029	2	13	9	N	12		183
06	2880 X	1854	-0-	-1026	-0-	1842	2	12	9	N	11		194
07	2976 X	2090	-0-	-886	-0-	2081	2	9	9	N	8	177 1	25
08	2759 X	2300	-0-	-459	-0-	2288	2	12	9	N	11		36

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
 DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

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
03	1271 X	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			N	-0-					168
04	1080 X	479	-0-	-601	-0-	479	2			N	-0-					168
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					168
06	1080 X	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					168
07	1054 X	492	-0-	-562	-0-	492	2			N	-0-					168
08	1612 X	1122	-0-	-490	-0-	1122	2			N	-0-					168

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
05	10943 X	10004	-0-	-939	-0-	606	1	9201	3	Y	179	188	1			99
						197	9									
06	9450 X	8896	-0-	-554	-0-	570	1	8159	3	Y	152	183	1			68
						167	9									
07	9765 X	9242	-0-	-523	-0-	556	1	8526	3	Y	145	135	1			78
						160	9									
08	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					78

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

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
03	5115 X	3019	-0-	-2096	-0-	251	1	2698	3	Y	64	45	1			41
						70	9									
04	4950 X	2631	-0-	-2319	-0-	188	1	2371	3	Y	65	77	1			29
						72	9									
05	3224 X	2465	-0-	-759	-0-	163	1	2259	3	Y	39	34	1			34
						43	9									
06	3120 X	2235	-0-	-885	-0-	156	1	2040	3	Y	35	58	1			11
						39	9									
07	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	176	1	2461	3	Y	46	49	1			8
						51	9									
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					8

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD					
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500																		
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH	10550	PERF.10172 - 10188			
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					
03	10075 X	6446	-0-	-3629	-0-	505 1	78 9	5863 3	Y	71	81 1	38						
04	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	767 1	180 9	10457 3	Y	164	122 1	80						
05	8370 X	8151	-0-	-219	-0-	500 1	151 9	7500 3	Y	137	144 1	73						
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	583 1	158 9	8243 3	Y	144	173 1	44						
07	10788 X	8151	-0-	-2637	-0-	497 1	131 9	7523 3	Y	119	111 1	52						
08	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-				Y	NO RPT		52						

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231													WELL #: 1		RRCID -> 207885	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9894 - 10451
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													WELL #: 1		RRCID -> 171763	COMPL. DATE 11/21/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10540 - 10555
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

COOLEY M. E.													WELL #: 3		RRCID -> 174766	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 13650	PERF.10504 - 10520
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	2 9	190 2	Y	2	2 1	2						
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19 1		165 2	Y	-0-	1 1	1						
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1		131 2	Y	-0-		1						
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	10 1		98 2	Y	-0-		1						
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	12 1		116 2	Y	-0-		1						
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	11 1	1 9	102 2	Y	1	1 1	1						

COOLEY, M. E.													WELL #: 5		RRCID -> 177148	COMPL. DATE 09/19/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462 - 10534
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

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
03	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	576	1	5706	2	Y	113	44 1	241
04	5520 X	5109	-0-	-411	-0-	124	9	4533	2	Y	50		291
05	6200 X	3199	-0-	-3001	-0-	55	9	2862	2	Y	-0-		291
06	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	337	1	6091	2	Y	-0-		291
07	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	632	1	6204	2	Y	-0-		291
*08	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	648	1	5394	2	Y	44	44 1	291
						48	9						

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

03	2387 X	2140	-0-	-247	-0-	194	1	1918	2	N	25	18 1	167
04	2370 X	1938	-0-	-432	-0-	28	9	1713	2	N	25		192
05	2449 X	1949	-0-	-500	-0-	197	1	1742	2	N	2		194
06	2370 X	1889	-0-	-481	-0-	28	9	1711	2	N	-0-		194
07	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	205	1	1475	2	N	-0-		194
*08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	178	1	1918	2	N	18	18 1	194
						154	1						
						215	1						
						20	9						

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	N	10	10 1	161
04	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	11	9	1218	2	N	2		163
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	140	1	1296	2	N	-0-		163
06	1410 X	1238	-0-	-172	-0-	2	9	1122	2	N	-0-		163
07	1457 X	1164	-0-	-293	-0-	153	1	1054	2	N	-0-		163
08	1457 X	1120	-0-	-337	-0-	116	1	997	2	N	10	10 1	163
						110	1						
						112	1						
						11	9						

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

03	837 X	773	-0-	-64	-0-	70	1	694	2	N	8	7 1	135
04	750 X	719	-0-	-31	-0-	9	9	642	2	N	3		138
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	N	71	181 1	28
06	720 X	658	-0-	-62	-0-	3	9	591	2	N	5		33
07	744 X	710	-0-	-34	-0-	74	1	641	2	N	2		35
*08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	61	1	675	2	N	9	7 1	37
						6	9						
						67	1						
						2	9						
						76	1						
						10	9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
M O	ALLOW 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
03	4836 X	4502	-0-	-334	-0-	41	1	4328	2	N	121	180	1	63
04	4680 X	570	-0-	-4110	-0-	133	9							89
05	4619 X	74	-0-	-4545	-0-	541	2	29	9	N	26			90
06	4470 X	750	-0-	-3720	-0-	73	2	1	9	N	1			90
*07	4495 X	255	-0-	-4240	-0-	750	2			N	-0-			90
						8	1	156	2	N	83			173
						91	9							
08	4495 X	188	-0-	-4307	-0-	188	2			N	-0-	136	1	37
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
03	620 X	558	-0-	-62	-0-	51	1	503	2	N	4	4	1	94
04	620 X	620	-0-	-0-	-0-	4	9							94
05	496 X	477	-0-	-19	-0-	64	1	556	2	N	-0-			94
						50	1	426	2	N	1			95
						1	9							
06	480 X	445	-0-	-35	-0-	42	1	403	2	N	-0-			95
07	589 X	364	-0-	-225	-0-	34	1	330	2	N	-0-			95
08	589 X	104	-0-	-485	-0-	10	1	90	2	N	4	4	1	95
						4	9							
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926														
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
05	310 X	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-			221
06	300 X	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-			221
07	279 X	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	N	-0-			221
08	217 X	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-	40	1	181
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
03	T. A.	10	-0-	10	818	1	1	9	2	N	-0-			50
04	T. A.	39	-0-	39	857	3	1	36	2	N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	857					N	-0-			50
06	857 X	-0-	-0-	-857	-0-					N	-0-			50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
XTO ENERGY INC. ALBRECHT 945936 WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
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							
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	730	1	3954	3	N	32			159
						35	9							
06	4290 X	2866	-0-	-1424	-0-	480	1	2268	3	N	107	182	1	84
						118	9							
07	4774 X	1838	-0-	-2936	-0-	340	1	1491	3	N	6			90
						7	9							
08	4774 X	1847	-0-	-2927	-0-	355	1	1485	3	N	6			96
						7	9							

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) // CONT. // 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. // CONT. // 945936
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

03	4340 X	4037	-0-	-303	-0-	594	1	3381	3	N	56					218
						62	9									
04	4200 X	3713	-0-	-487	-0-	549	1	3114	3	N	45	191	1			72
						50	9									
05	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	568	1	3078	3	N	45					117
						50	9									
06	3960 X	3643	-0-	-317	-0-	626	1	2959	3	N	53					170
						58	9									
07	4030 X	3829	-0-	-201	-0-	705	1	3093	3	N	28					198
						31	9									
08	4030 X	3684	-0-	-346	-0-	699	1	2927	3	N	53	194	1			57
						58	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

03	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	717	1	4080	3	N	73					216
						80	9									
04	5010 X	4667	-0-	-343	-0-	689	1	3910	3	N	62	187	1			91
						68	9									
05	4464 X	4436	-0-	-28	-0-	680	1	3682	3	N	67					158
						74	9									
06	4710 X	4499	-0-	-211	-0-	774	1	3659	3	N	60					218
						66	9									
07	4867 X	4772	-0-	-95	-0-	875	1	3840	3	N	52	185	1			85
						57	9									
08	4867 X	4454	-0-	-413	-0-	848	1	3548	3	N	53					138
						58	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

03	1891 N	1149	-0-	-742	-0-	98	1	971	2	Y	73	81	1			225
						80	9									
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	10					146
05	1395 N	49	-0-	-1346	-0-	5	1	38	2	Y	5					151
						6	9									
06	1020 N	278	-0-	-742	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					161
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	54	8	1			207

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					152
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					152
05	279 #	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					152
06	270 #	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-					152
07	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					152
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					152

MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
FERRELL, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185		
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

MONSON (QUEEN CITY)		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GAUNITT, RUBY		WELL #: 1 C		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	5 1	23 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 1	1 2	Y	-0-	-0-
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-

MUDD, MARY MAUDE		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
GAUNITT, RUBY		916954								
WELL #: 3		RRCID -> 059547		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08										

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

LEWIS		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
WELL #: 2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300				
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
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	45 1	147 2	Y	-0-	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	42 1	196 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	8	-0-	-209	-0-	7 1	1 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-

GAUNITT, RUBY		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
WELL #: 3		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONSON		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
WELL #: 4		RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-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																		
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	461	697	1		107
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	370	169	1		308
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	393	543	1		158
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	346	355	1		149
*07		375	X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	301	9	N	274	356	1	67
*08		448	X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	374	9	N	340	349	1	58

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834																		
03		3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	2714	2	N	94	378	1	101
04		2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	9	420	1	N	64			165
05		2945	X	2774	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	70	9	434	1	N	45			210
06		3000	X	2383	-0-	-617	-0-	-0-	-0-	50	9	420	1	N	28	181	1	57
*07		3100	X	2650	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	31	9	434	1	N	41			98
08		3100	X	2602	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	45	9	434	1	N	47			145
										52	9							

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112																		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04		888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	30	9	N	27			28
05		128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			28
06		176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			28
07		930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																		
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296																		
03		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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 #:		RRCID -> 203645		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014																

GARNER		WELL #:		1		RRCID -> 254215		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10830 - 10923				
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
05	112972	X	112972	-0-	-0-	-0-	108472	2	4500	9	N	4091	4095	1		325
06	106659	X	106659	-0-	-0-	-0-	102524	2	4135	9	N	3759	3651	1		433
07	106380	X	106380	-0-	-0-	-0-	102249	2	4131	9	N	3755	3952	1		236
*08	103410	X	103410	-0-	-0-	-0-	99402	2	4008	9	N	3644	3426	1		454

BUJNOCH-HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 267873		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10909 - 10922				
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
05	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14187	2	315	9	N	286	362	1		55
06	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13416	2	293	9	N	266	185	1		136
07	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13846	2	272	9	N	247	183	1		200
08	14322	X	14110	-0-	-212	-0-	13818	2	292	9	N	265	367	1		98

KALLUS		WELL #:		1		RRCID -> 275698		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10284 - 10366				
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								
05	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-				162
06	13440	X	40	-0-	-13400	-0-	40	2			N	-0-				162
07	13888	X	734	-0-	-13154	-0-	706	2	28	9	N	25				187
08	5704	X	716	-0-	-4988	-0-	699	2	17	9	N	15				202

ZIEGLER A		WELL #:		1		RRCID -> 275720		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10300 - 10336				
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
05	23777	X	15945	-0-	-7832	-0-	15615	2	330	9	N	300	370	1		145
06	22770	X	14551	-0-	-8219	-0-	14202	2	349	9	N	317	363	1		99
07	23529	X	14452	-0-	-9077	-0-	14149	2	303	9	N	275	186	1		188
08	16213	X	13920	-0-	-2293	-0-	13595	2	325	9	N	295	362	1		121

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WADI PETROLEUM, INC.				889600									
REHM				WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	11272 - 11351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

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						
05		31930 X	26046	-0-	-5884	-0-	333 1	25512 2	N	183	360 1		359
							201 9						
06		30060 X	22935	-0-	-7125	-0-	587 1	22210 2	N	125	185 1		299
							138 9						
07		28644 X	25017	-0-	-3627	-0-	606 1	24235 2	N	160	180 1		279
							176 9						
08		28272 X	14017	-0-	-14255	-0-	436 1	13457 2	N	113			392
							124 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1			N	-0-			-0-

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

MOONEY, E.(YEGUA 5450)				62700 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
FOSTER, WM. C.				WELL #:	3	RRCID ->	085771	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5659	PERF.	5442 - 5452
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-
05	3038	3001	-0-	-37	-0-	30 1	2971 2	N		-0-			-0-
06	2940	2927	-0-	-13	-0-	30 1	2897 2	N		-0-			-0-
07	3038	2879	-0-	-159	-0-	30 1	2849 2	N		-0-			-0-
08	3038	2971	-0-	-67	-0-	30 1	2941 2	N		-0-			-0-

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)	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (FRIO E)		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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (1500)		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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (1750)		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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2413 - 2415	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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	
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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON-WILLIAMS

WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

03	186 N	115	-0-	-71	-0-	39	1	76	2	N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	54	1	53	2	N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	77	1	50	2	N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	65	1	50	2	N	-0-	-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	46	1	34	2	N	-0-	-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	49	1	35	2	N	-0-	-0-

MORALES, NORTH (WILCOX)
GATHER PETROLEUM CORPORATION
MOORE-STAFFORD

62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
292850
WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

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
05	4340 X	1786	-0-	-2554	-0-	1738	2	48	9	N	44	256
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	256
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	256
08	3813 X	2256	-0-	-1557	-0-	1995	2	261	9	N	237	157

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BRINKERHOFF OIL COMPANY		093408										
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1284 - 1294	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORALES, NORTH (1910)		62797 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BORCHERS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	227768	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1994 - 1999
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORALES, N. (9250)		62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ACOCK OPERATING LIMITED		003596									
E. YATES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	9204 - 9218
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WILLIAMS		665748									
		WELL #:	1	RRCID ->	224928	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9124 - 9134
03	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	39 1	1000 2	N	55	157
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61 9	719 2	N	51	208
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36 1	1000 2	N	45	72
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	56 9	956 2	N	47	119
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38 1	872 2	N	47	166
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	50 9	1000 2	N	18	184
							36 1				
							52 9				
							39 1				
							52 9				
							37 1				
							20 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
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-
05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	671 1	12767 3	N	-0-	-0-
06	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	663 1	12757 3	N	-0-	-0-
07	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	701 1	12308 3	N	-0-	-0-
*08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	697 1	12600 3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960														
M O	ALLOW 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

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							
05	17980 X	16855	-0-	-1125	-0-	838	1	15947	3	N	64			104
						70	9							
06	17400 X	15909	-0-	-1491	-0-	782	1	15047	3	N	73			177
						80	9							
07	17980 X	14992	-0-	-2988	-0-	806	1	14143	3	N	39	185	1	31
						43	9							
*08	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	899	1	16259	3	N	65			96
						72	9							

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729														
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-
05	26443 X	24532	-0-	-1911	-0-	1225	1	23307	3	N	-0-			-0-
06	25530 X	24247	-0-	-1283	-0-	1198	1	23049	3	N	-0-			-0-
07	25420 X	23189	-0-	-2231	-0-	1250	1	21939	3	N	-0-			-0-
*08	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1340	1	24235	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338														
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200														
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-
05	12586 X	10104	-0-	-2482	-0-	505	1	9599	3	N	-0-			-0-
06	12090 X	9226	-0-	-2864	-0-	456	1	8770	3	N	-0-			-0-
07	11594 X	9022	-0-	-2572	-0-	486	1	8536	3	N	-0-			-0-
*08	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	432	1	7822	3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063														
03	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	172	9	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				Y	-0-			-0-
05	172 X	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	Y	-0-		-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246														
03	43400 X	34845	-0-	-8555	-0-	1648	1	33197	3	N	-0-			-0-
04	42000 X	36304	-0-	-5696	-0-	1792	1	34512	3	N	-0-			-0-
05	42036 X	34415	-0-	-7621	-0-	1719	1	32696	3	N	-0-			-0-
06	36570 X	35844	-0-	-726	-0-	1771	1	34073	3	N	-0-			-0-
07	37510 X	32467	-0-	-5043	-0-	1751	1	30716	3	N	-0-			-0-
*08	32942 X	32942	-0-	-0-	-0-	1726	1	31216	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	239168	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14400	- 16046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-				-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	239213	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14600	- 15909				
03	4836 X	4833	-0-	-3	-0-	229	1	4604	3	N	-0-	-0-				
04	4680 X	4333	-0-	-347	-0-	214	1	4119	3	N	-0-	-0-				
05	5704 X	4837	-0-	-867	-0-	242	1	4595	3	N	-0-	-0-				
06	5520 X	3708	-0-	-1812	-0-	183	1	3525	3	N	-0-	-0-				
07	5704 X	3955	-0-	-1749	-0-	213	1	3742	3	N	-0-	-0-				
*08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	264	1	4778	3	N	-0-	-0-				

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	239214	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14527	PERF.14480	- 16105				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	27				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27				

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239425	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14427	PERF.14450	- 16490				
03	9641 X	8292	-0-	-1349	-0-	392	1	7900	3	N	-0-	-0-				
04	9330 X	8576	-0-	-754	-0-	423	1	8153	3	N	-0-	-0-				
05	9641 X	8248	-0-	-1393	-0-	412	1	7836	3	N	-0-	-0-				
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	454	1	8738	3	N	-0-	-0-				
07	9269 X	5831	-0-	-3438	-0-	314	1	5517	3	N	-0-	-0-				
*08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	229	1	4139	3	N	-0-	-0-				

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		2	RRCID ->	243873	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14540	- 16855				
03	806 X	469	-0-	-337	-0-	22	1	447	3	N	-0-	-0-				
04	780 X	578	-0-	-202	-0-	29	1	549	3	N	-0-	-0-				
05	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	338	1	6422	3	N	-0-	-0-				
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	N	-0-	-0-				
07	589 X	318	-0-	-271	-0-	17	1	301	3	N	-0-	-0-				
*08	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	375	1	6779	3	N	-0-	-0-				

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555	- 16853				
03	11501 X	9283	-0-	-2218	-0-	439	1	8844	3	N	-0-	-0-				
04	11430 X	10007	-0-	-1423	-0-	494	1	9513	3	N	-0-	-0-				
05	18042 X	9206	-0-	-8836	-0-	460	1	8746	3	N	-0-	-0-				
06	17460 X	7909	-0-	-9551	-0-	391	1	7518	3	N	-0-	-0-				
07	18042 X	6576	-0-	-11466	-0-	355	1	6221	3	N	-0-	-0-				
*08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	408	1	7389	3	N	-0-	-0-				

MORAY (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
STILES GAS UNIT "A" NO 1 //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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	20336 X	16730	-0-	-3606	-0-	836	1	15894	3	N	-0-		-0-	
06	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	946	1	18213	3	N	15		15	
						17	9							
07	18879 X	17938	-0-	-941	-0-	967	1	16970	3	N	1		16	
						1	9							
*08	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	971	1	17575	3	N	5	15 1	6	
						6	9							
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1														
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659														
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	
05	3317 X	1830	-0-	-1487	-0-	90	1	1706	3	Y	31		98	
						34	9							
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	138	1	2658	3	Y	36		134	
						40	9							
07	2356 X	1324	-0-	-1032	-0-	70	1	1233	3	Y	19		153	
						21	9							
*08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	115	1	2081	3	Y	-0-		153	
STILES GAS UNIT NO 1														
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														
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							
05	7254 X	6625	-0-	-629	-0-	330	1	6276	3	Y	17		124	
						19	9							
06	6900 X	6440	-0-	-460	-0-	317	1	6092	3	Y	28		152	
						31	9							
07	7130 X	6655	-0-	-475	-0-	358	1	6279	3	Y	16		168	
						18	9							
*08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	333	1	6022	3	Y	15	160 1	23	
						17	9							
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368														
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-	
05	11315 X	2355	-0-	-8960	-0-	118	1	2237	3	N	-0-		-0-	
06	10200 X	1200	-0-	-9000	-0-	59	1	1141	3	N	-0-		-0-	
07	10540 X	723	-0-	-9817	-0-	39	1	684	3	N	-0-		-0-	
*08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-		-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3														
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096														
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-	
05	13919 X	13110	-0-	-809	-0-	655	1	12455	3	N	-0-		-0-	
06	13260 X	12601	-0-	-659	-0-	622	1	11979	3	N	-0-		-0-	
07	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	752	1	13190	3	N	-0-		-0-	
*08	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	691	1	12499	3	N	-0-		-0-	

MORAY (EDWARDS)												CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
THIEME GAS UNIT 1													
WELL #: 1H													
RRCID -> 262900													
COMPL. DATE 10/23/2010													
TOTAL DEPTH 15082												PERF.14676 - 17580	
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
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-
05		7719 X	6610	-0-	-1109	-0-	330 1	6280 3	N	-0-			-0-
06		7260 X	6274	-0-	-986	-0-	310 1	5964 3	N	-0-			-0-
07		8711 X	5922	-0-	-2789	-0-	319 1	5603 3	N	-0-			-0-
*08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	358 1	6470 3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1												CNTY: DE WITT	
WELL #: 1													
RRCID -> 263820													
COMPL. DATE 01/27/2011													
TOTAL DEPTH 14440												PERF.14675 - 18445	
03		6975 X	6304	-0-	-671	-0-	6304 3		N	-0-			-0-
04		6750 X	6170	-0-	-580	-0-	6170 3		N	-0-			-0-
05		6944 X	5432	-0-	-1512	-0-	5432 3		N	-0-			-0-
06		6570 X	6507	-0-	-63	-0-	6507 3		N	-0-			-0-
07		6696 X	6409	-0-	-287	-0-	6409 3		N	-0-			-0-
*08		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 3		N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1												CNTY: GOLIAD	
WELL #: 1													
RRCID -> 264151													
COMPL. DATE 05/04/2011													
TOTAL DEPTH 14378												PERF.15047 - 16326	
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-
05		T. A.	3686	-0-	3686	14370	184 1	3502 3	N	-0-			-0-
06		17382 X	3012	-0-	-14370	-0-	149 1	2863 3	N	-0-			-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	164 1	2886 3	N	-0-			-0-
08		3720 X	2921	-0-	-799	-0-	153 1	2768 3	N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC												CNTY: GOLIAD	
CUERO SWD													
WELL #: 1													
RRCID -> 265940													
COMPL. DATE 06/26/2012													
TOTAL DEPTH 8216												PERF. 6886 - 7366	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS DYE (2370)												CNTY: GOLIAD	
PLAZA OIL & GAS, INC.													
HUDDLESTON, H. UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 123480													
COMPL. DATE 01/09/1987													
TOTAL DEPTH 3940												PERF. 2377 - 2381	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100		63130 100 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELL #: 1		RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8524 - 8538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232	270	-0-	-1962	-0-	43 1 7 9	220 2	Y	6	6 1	41
04	2160	435	-0-	-1725	-0-	70 1 17 9	348 2	Y	15	49 1	7
05	2232	490	-0-	-1742	-0-	83 1 30 9	377 2	Y	27	27 1	7
06	1020 #	371	-0-	-649	-0-	70 1 15 9	286 2	Y	14	12 1	9
07	465 #	253	-0-	-212	-0-	52 1 15 9	186 2	Y	14	14 1	9
08	496 N	271	-0-	-225	-0-	62 1 28 9	181 2	Y	25	14 1	20

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN		63131 500 378253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELL #: 3C		RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR		63279 500 804350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1		RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIMER, LOIS		63130 100 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELL #: 1		RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608		PERF. 1218 - 1226			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUSTR, JIM J. UNIT		63130 100 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELL #: 1		RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602		PERF. 1196 - 1202			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 - 5950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	558 1	10028 3	Y	25	25 1	9
04	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	540 1	9560 3	Y	26	28 1	7
05	10075 X	9130	-0-	-945	-0-	553 1	8541 3	Y	33	29 1	11
06	9750 X	7981	-0-	-1769	-0-	520 1	7450 3	Y	10		21
07	10075 X	9250	-0-	-825	-0-	545 1	8686 3	Y	17	23 1	15
08	8370 X	8294	-0-	-76	-0-	195 1	8078 3	Y	19		34

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	274358	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5729 - 5734
03	11408 X	7663	-0-	-3745	-0-	509 1	7035 3	N	108		167
04	11040 X	7731	-0-	-3309	-0-	498 1	7182 3	N	46		213
05	10075 X	6779	-0-	-3296	-0-	515 1	6198 3	N	60	176 1	97
06	8490 X	5775	-0-	-2715	-0-	498 1	5131 3	N	133		230
07	8432 X	7077	-0-	-1355	-0-	509 1	6504 3	N	58	177 1	111
08	7130 X	5888	-0-	-1242	-0-	498 1	5339 3	N	46		157

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	276735	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6083 - 6226
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	558 1	7437 3	Y	161	158 1	61
04	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	540 1	5494 3	Y	131	154 1	38
05	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	552 1	5941 3	Y	177	154 1	61
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	520 1	5684 3	Y	102		163
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	545 1	4021 3	Y	109	165 1	107
08	6200 X	3258	-0-	-2942	-0-	558 1	2636 3	Y	58		165

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTWRIGHT RANCH		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258657		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		2918 X	2918	-0-	-0-	510	1	2408	3	N	-0-	-0-
04		2359 X	2359	-0-	-0-	498	1	1861	3	N	-0-	-0-
05		2835 X	2835	-0-	-0-	515	1	2320	3	N	-0-	-0-
06		2446 X	2446	-0-	-0-	498	1	1948	3	N	-0-	-0-
07		2299 X	2299	-0-	-0-	512	1	1787	3	N	-0-	-0-
*08		2121 N	2121	-0-	-0-	498	1	1623	3	N	-0-	-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					
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		
03		4185	2306	-0-	-1879	767	1	784	3	N	686	546	1	232
						755	9							
04		4050	2458	-0-	-1592	724	1	1015	3	N	654	729	1	157
						719	9							
05		4185	2646	-0-	-1539	795	1	1117	3	N	667	535	1	289
						734	9							
06		4050	2337	-0-	-1713	733	1	869	3	N	668	732	1	225
						735	9							
07		3441 #	2391	-0-	-1050	737	1	975	3	N	617	727	1	115
						679	9							
08		2635 #	2308	-0-	-327	737	1	927	3	N	585	520	1	180
						644	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					
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		
03		4611	4581	-0-	-30	558	1	3881	3	N	129	178	1	105
						142	9							
04		4446	4446	-0-	-0-	540	1	3700	3	N	187	183	1	109
						206	9							
05		4026	4026	-0-	-0-	554	1	3377	3	N	86			195
						95	9							
06		3750	3658	-0-	-92	526	1	2987	3	N	132	177	1	150
						145	9							
07		3924	3924	-0-	-0-	545	1	3288	3	N	83	175	1	58
						91	9							
*08		3740	3740	-0-	-0-	558	1	3093	3	N	81			139
						89	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282						
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
05	14198 X	10340	-0-	-3858	-0-	10072	2	268	9	N	244	356	1	78
06	13530 X	12761	-0-	-769	-0-	12420	2	341	9	N	310	180	1	208
07	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15097	2	559	9	N	508	535	1	181
08	DLQ G-10	14961	-0-	14961	14961	14525	2	436	9	N	396	358	1	219

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513	
RISER, E. L.		WELL #: 1											
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
05	7409 X	4396	-0-	-3013	-0-	372	1	4006	3	Y	16		147
06	7170 X	3655	-0-	-3515	-0-	349	1	3284	3	Y	20		167
07	7409 X	2936	-0-	-4473	-0-	300	1	2634	3	Y	2		169
08	6138 X	4394	-0-	-1744	-0-	378	1	4008	3	Y	7		176

ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348				
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
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	6	1	62	3	Y	2		7	
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	6	1	53	3	Y	3	5	1	5
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	3	4	1	4
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	3	Y	1		5	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9840 - 9854	
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
03		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	209 1	2736 3	Y	116	196
							128 9				
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	276 1	3102 3	Y	91	157
							100 9				
05		3937 X	3395	-0-	-542	-0-	283 1	3046 3	Y	60	217
							66 9				
06		3810 X	3524	-0-	-286	-0-	329 1	3093 3	Y	93	165
							102 9				
07		3937 X	3660	-0-	-277	-0-	363 1	3188 3	Y	99	115
							109 9				
08		3596 X	2958	-0-	-638	-0-	250 1	2649 3	Y	54	169
							59 9				

SANGER ESTATE		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		891175									
		WELL #: 7		RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10358 - 10373	
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
03		1550 X	1325	-0-	-225	-0-	90 1	1178 3	Y	52	67
							57 9				
04		1500 X	672	-0-	-828	-0-	53 1	599 3	Y	18	41
							20 9				
05		1519 X	811	-0-	-708	-0-	68 1	731 3	Y	11	52
							12 9				
06		1350 X	943	-0-	-407	-0-	89 1	834 3	Y	18	35
							20 9				
07		1395 X	1031	-0-	-364	-0-	103 1	907 3	Y	19	23
							21 9				
*08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	81 1	853 3	Y	12	35
							13 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	
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
03		5921 #	5324	-0-	-597	-0-	5229 2	95 9	N	86	84
04		5550 #	4399	-0-	-1151	-0-	4310 2	89 9	N	81	165
05		5301 #	4949	-0-	-352	-0-	4703 2	246 9	N	224	389
06		5160 #	4728	-0-	-432	-0-	4703 2	25 9	N	23	412
07		5332 #	5055	-0-	-277	-0-	4944 2	111 9	N	101	513
08		5332 #	5320	-0-	-12	-0-	5090 2	230 9	N	209	200

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	
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
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
05		2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-	214
06		2280 #	2000	-0-	-280	-0-	2000 2		N	-0-	214
07		2449 #	2004	-0-	-445	-0-	2004 2		N	-0-	214
08		2449 #	133	-0-	-2316	-0-	133 2		N	-0-	214

OIL AND GAS DIVISION

MURPHY L. (3400 MIOCENE) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WOOD, L. EST.		63943 100 194215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
WELL #:		3		RRCID -> 173631		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MURPHY SISTERS (FRIO 3600) GARRISON LTD. O'BRIEN		63947 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #:		1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. O'BRIEN RANCH		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #:		1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821							
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-
05	3596 X	41	-0-	-3555	-0-	9	1	32	2	N	-0-				-0-
06	3480 X	1230	-0-	-2250	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	271	1	3604	2	N	-0-				-0-
08	3596 X	2484	-0-	-1112	-0-	283	1	2201	2	N	-0-				-0-
O'BRIEN RANCH		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #:		1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124							
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-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-				-0-
06	1890 N	1245	-0-	-645	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
07	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	194	1	2576	2	N	-0-				-0-
*08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	182	1	1420	2	N	-0-				-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. MARY ALICE JONES		64009 495 907297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562							
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
05	1612 X	1603	-0-	-9	-0-	1603	2			N	-0-				134
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1757	2	33	9	N	30				164
07	1767 X	1417	-0-	-350	-0-	1414	2	3	9	N	3				167
08	1767 X	1315	-0-	-452	-0-	1315	2			N	-0-				167
MUSTANG CREEK, EAST (6150) VIPER S.W.D., LLC HLAVINKA "A"		64087 888 886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
WELL #:		1		RRCID -> 162992		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		//CONT.//		64087 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.//		886209									
BURES		WELL #:		1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4374 - 4384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	450 1	35 9		N	32			85
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	539 2	21 9		N	19			104
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	621 2	21 9		N	19			123
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	573 2	29 9		N	26			149
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	573 2	31 9		N	28			177
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	180461	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9177 - 9894	
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2791 2	28 9		Y	25	125 1		119
04	2550 X	2260	-0-	-290	-0-	2202 2	58 9		Y	53			172
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2588 2	83 9		Y	75			247
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2624 2	62 9		Y	56	175 1		128
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2592 2	65 9		Y	59			187
*08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2722 2	99 9		Y	90	183 1		94
DIMON SWD		WELL #:		1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16895	12592	-0-	-4303	39134	12229 2	363 9	N	330	377 1		176
04	52532	13398	-0-	-39134	-0-	13104 2	294 9	N	267	376 1		67
05	13113 #	12860	-0-	-253	-0-	12561 2	299 9	N	272	177 1		162
06	12270 #	12211	-0-	-59	-0-	11946 2	265 9	N	241	186 1		217
07	12679 #	12338	-0-	-341	-0-	11918 2	420 9	N	382	367 1		232
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			232

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

03	04	05	06	07	08							
03	651 N	816	-0-	165 B	-58887	5 1	811 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30 B	-58887	600 2		Y	-0-			-0-
05	651 N	497	-0-	-154 B	-58887	7 1	490 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	713	-0-	-67 B	-58887	11 1	702 2	Y	-0-			-0-
07	620 N	502	-0-	-118 B	-58887	13 1	489 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	229	-0-	-267 B	-58887	4 1	225 2	Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

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
05	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			15
06	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-			15
07	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077			Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	N	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	44	1	304	3	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-			-0-
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	30	1	253	3	N	-0-			-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

03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0 B	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0 B	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
07	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-

NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:		1 U		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510		PERF. 9503 - 10227			
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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			
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	921	4	54	9	Y	49			94
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	900	4	48	9	Y	44			138
05	992	N	498	-0-	-494	-0-	480	4	18	9	Y	16	154	1	-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883													
SEALE		WELL #:		5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962		PERF. 3371 - 3377			
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BROWN H		WELL #:		1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 3234 - 3237			
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

QUAIL RIDGE		WELL #:		1		RRCID -> 280341		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3253 - 3260			
04	3250		7491	-0-	4241	4241	7485	3	6	9	N	5			5
05	DELQ	PR	11168	-0-	11168	15409	11158	3	10	9	N	9			14
06	7500		11134	-0-	3634	19043	11121	3	13	9	N	12			26
07	7750		12219	-0-	4469	23512	12218	3	1	9	N	1			27
08	0		14348	-0-	14348	37860	14345	3	3	9	N	3			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37860															

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M 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
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-
05	620 #	227	-0-	-393	-0-	20	1	207	3	N	-0-		-0-
06	600 #	440	-0-	-160	-0-	56	1	384	3	N	-0-		-0-
07	730 R	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659	3	N	-0-		-0-
08	0	657	-0-	657 B	657	70	1	587	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 657													

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 280198 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4182 - 4185

03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	48		199
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	29	177 1	51
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	21		72
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	23		95
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	19		114
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17		131
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	41					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41													

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

03	13005	-0-	-0-	-13005	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	5490	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-		-0-
07	5673	139	-0-	-5534	-0-	139	3			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		110
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		110
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		110
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	790	2	20	9	N	18		128
*07	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1337	2	34	9	N	31		159
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		159

NORDHEIM, SW. (11,400)
ARCADIA OPERATING, LLC
WHITFIELD

65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

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
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
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4939 2	53 9 N	48	184 1		162
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4680 2	55 9 N	50			212
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4855 2	57 9 N	52			264
*08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4732 2	41 9 N	37	184 1		117

BAY ROCK OPERATING COMPANY
HARRISON ET AL GAS UNIT

057860
WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

03	682 X	681	-0-	-1	-0-	681 2		N	-0-		-0-
04	870 X	409	-0-	-461	-0-	409 2		N	-0-		-0-
05	899 X	493	-0-	-406	-0-	493 2		N	-0-		-0-
06	660 X	493	-0-	-167	-0-	493 2		N	-0-		-0-
07	682 X	239	-0-	-443	-0-	239 2		N	-0-		-0-
08	682 X	599	-0-	-83	-0-	599 2		N	-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (11,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP) GAS UNIT

65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

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
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1867 2	12 9 Y	11			292
06	1680 X	1310	-0-	-370	-0-	1303 2	7 9 Y	6			298
07	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	1550 2	13 9 Y	12	180 1		130
*08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1538 2	2 9 Y	2			132

NORDHEIM, SW. (12,000)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS

65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		Y	-0-		-0-

NIEMEIER

WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2015 - P/A 04/29/15

NORDHEIM, SW. (12,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP)

65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

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
05	7502 X	6240	-0-	-1262	-0-	6205 2	35 9 N	32			231
06	7260 X	6220	-0-	-1040	-0-	6184 2	36 9 N	33			264
07	7502 X	6378	-0-	-1124	-0-	6354 2	24 9 N	22			286
*08	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6207 2	31 9 N	28	190 1		124

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
 REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

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
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			40
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			40
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			40
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

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
05	42480 X	42480	-0-	-0-	-0-	42480	2			N	-0-		65
06	39900 X	39900	-0-	-0-	-0-	39883	2	17	9	N	15		80
07	43121 X	38651	-0-	-4470	-0-	38636	2	15	9	N	14		94
08	43121 X	36465	-0-	-6656	-0-	36388	2	77	9	N	70		164

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
H & P EXPLORATION CO.				341526						
RABE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167216	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9162	- 9220	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	310 1	2945 2	N	29	239
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	300 1	2754 2	N	29	268
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	310 1	3191 2	N	30	174 1 124
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	300 1	2845 2	N	26	150
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	150
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	150

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: BEE		
SPINDLETOP				WELL #: 2	RRCID -> 220065	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8053	- 8056	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707						
MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3407	- 3415	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUTY				WELL #: 1	RRCID -> 187895	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 2461	- 2467	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTT RANCH			WELL #:	1A	RRCID ->	110596	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 2010 - 2018	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGUFFIN, JOE S. INC.			WELL #:	3	RRCID ->	074975	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2055 - 2060	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NURSERY (YEGUA 5700)			WELL #:	1	RRCID ->	234357	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5932 - 5940	
03	3007 #	2548	-0-	-459	-0-	2548 2		N	-0-			169
04	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			169
05	2945 #	2761	-0-	-184	-0-	2761 2		N	-0-			169
06	2850 #	2162	-0-	-688	-0-	2162 2		N	-0-			169
07	2945 #	2292	-0-	-653	-0-	2292 2		N	-0-			169
08	2790 #	2536	-0-	-254	-0-	2521 2	15 9	N	14			183
EVEREST RESOURCE COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5857 - 5862	
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	447 2		N	-0-			70
04	660 N	427	-0-	-233	-0-	427 2		N	-0-			70
05	1116 N	498	-0-	-618	-0-	498 2		N	-0-			70
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	110 1	1460 2	N	-0-			70
07	3100 N	3216	-0-	116	116	3216 2		N	-0-			70
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			70
RODEO RESOURCES, L.L.C.			WELL #:	3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF. 5899 - 5909	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

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				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/16												

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861										
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351				
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
03	1829 X	1146	-0-	-683	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
04	1770 X	1234	-0-	-536	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
05	1829 X	870	-0-	-959	-0-	870	3	N	-0-			-0-
06	1770 X	984	-0-	-786	-0-	984	3	N	-0-			-0-
07	1829 X	987	-0-	-842	-0-	987	3	N	-0-			-0-
08	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3	N	-0-			-0-

KOHUTEK "B"		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		295861										
		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2016 - PLUGGED 03/23/16												

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16										

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			98
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			98
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	2	N	-0-			98
06	150 #	35	-0-	-115	-0-	35	2	N	-0-			98
07	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	2	N	-0-			98
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			98

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
BARTLETT													
//CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 263701													
WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416													
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
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
05	1953 X	1719	-0-	-234	-0-	228	1	1481	2	N	9		100
06	1830 X	1667	-0-	-163	-0-	215	1	1441	2	N	10		110
07	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	223	1	1455	2	N	22	2 8	130
08	1736 X	1659	-0-	-77	-0-	211	1	1418	2	N	27		157

HOWARD, V. B.													
WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564													
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
05	2108 X	1717	-0-	-391	-0-	227	1	1475	2	N	14		45
06	2010 X	1975	-0-	-35	-0-	253	1	1697	2	N	23	4 8	64
07	1984 X	1917	-0-	-67	-0-	253	1	1650	2	N	13	2 8	75
08	1953 X	1946	-0-	-7	-0-	249	1	1678	2	N	17	3 8	89

HINES													
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370													
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
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	247	1	1600	2	N	43		150
06	1830 X	1778	-0-	-52	-0-	229	1	1540	2	N	8	4 8	154
07	1798 X	1546	-0-	-252	-0-	205	1	1330	2	N	10		164
08	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	226	1	1519	2	N	8	2 8	170

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)													
KEY ENERGY SERVICES, LLC													
QVS													
66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
458534													
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736							
SJI		WELL #: 1													
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							
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	560	1	7013	2	N	231	198	1	227
							254	9							
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	600	1	7177	2	N	247	192	1	282
							272	9							
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	620	1	7028	2	N	188	193	1	277
							207	9							
*08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	620	1	6957	2	N	153	185	1	245
							168	9							

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594							
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 1													
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							
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	276	1	2621	2	N	75			275
							83	9							
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	369	1	3206	2	N	68			343
							75	9							
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	226	1	2331	2	N	71	176	1	238
							78	9							
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	310	1	1894	2	N	62	178	1	122
							68	9							

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598							
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							
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	12	1	114	2	N	2			71
							2	9							
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	2	3	9	N	3			74
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			74
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	3	1	17	2	N	2			76
							2	9							

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999					
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
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1021	2	65	9	N	59	173	1	101
06	1050	X	687	-0-	-363	-0-	651	2	36	9	N	33			134
07	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	961	2	91	9	N	83	177	1	40
08	1085	X	995	-0-	-90	-0-	941	2	54	9	N	49			89

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	29
05	1922 X	1819	-0-	-103	-0-	1769	2	50	9	N	45	74
06	1890 X	1186	-0-	-704	-0-	1147	2	39	9	N	35	109
07	1953 X	1718	-0-	-235	-0-	1675	2	43	9	N	39	148
08	1953 X	1714	-0-	-239	-0-	1668	2	46	9	N	42	190

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892			
03	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12493	2	213	9	N	194	402
04	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11818	2	185	9	N	168	391
05	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11739	2	191	9	N	174	393
06	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	7933	2	146	9	N	133	526
07	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11590	2	161	9	N	146	314
*08	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12680	2	198	9	N	180	134

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726			
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2976	2	92	9	N	84	180
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2798	2	72	9	N	65	245
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3110	2	63	9	N	57	129
06	2970 X	2054	-0-	-916	-0-	1957	2	97	9	N	88	217
07	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2871	2	80	9	N	73	118
08	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2885	2	98	9	N	89	207

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780			
03	3751 X	2964	-0-	-787	-0-	716	1	2240	2	N	7	131
04	3480 X	2934	-0-	-546	-0-	286	1	2626	2	N	20	151
05	3875 X	2513	-0-	-1362	-0-	236	1	2238	2	N	35	186
06	4380 X	1514	-0-	-2866	-0-	154	1	1339	2	N	19	205
07	4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	292	1	3015	2	N	30	235
08	3038 X	1492	-0-	-1546	-0-	209	1	1275	2	N	7	242

SOUTHERN RESOURCE COMPANY		805318		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143			
MILLER		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC		871098		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440			
LIVE OAK SWD		WELL #: 1										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MCCLELLAND		WELL #:		15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6386 X	3462	-0-	-2924	-0-	345 1	3073 3	N	40			156
							44 9						
04		6180 X	4064	-0-	-2116	-0-	382 1	3635 3	N	43			199
							47 9						
05		4712 X	3047	-0-	-1665	-0-	327 1	2677 3	N	39			238
							43 9						
06		4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	183 1	1272 3	N	11			249
							12 9						
07		4526 X	3849	-0-	-677	-0-	394 1	3411 3	N	40	183 1		106
							44 9						
08		4185 X	4081	-0-	-104	-0-	398 1	3630 3	N	48			154
							53 9						

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04		170 X	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 3	N	-0-			79
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	16 1	128 3	N	-0-			79
06		97 X	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	N	-0-			79
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			79
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			79

MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024	
03		682 X	647	-0-	-35	-0-	58 1	517 3	N	65			209
							72 9						
04		690 X	590	-0-	-100	-0-	48 1	457 3	N	77	1 8		285
							85 9						
05		744 X	690	-0-	-54	-0-	60 1	489 3	N	128	185 1		228
							141 9						
06		720 X	695	-0-	-25	-0-	74 1	515 3	N	96	183 1		141
							106 9						
07		746 X	746	-0-	-0-	-0-	64 1	559 3	N	112			253
							123 9						
*08		716 X	716	-0-	-0-	-0-	60 1	542 3	N	104	181 1		176
							114 9						

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668	
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						
05		496 X	353	-0-	-143	-0-	34 1	211 3	N	98	184 1		132
							108 9						
06		300 X	264	-0-	-36	-0-	16 1	170 3	N	71			203
							78 9						
07		310 X	263	-0-	-47	-0-	14 1	149 3	N	91	185 1		109
							100 9						
08		341 X	206	-0-	-135	-0-	12 1	139 3	N	50			159
							55 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	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
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
05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	192	1	1570	3	N	8	93
06	1560 X	1445	-0-	-115	-0-	181	1	1256	3	N	7	100
07	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	184	1	1595	3	N	6	106
*08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	193	1	1764	3	N	1	107

MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9844 - 9903		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	377	1	2660	3	N	-0-	27
05	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	899	1	18352	3	N	273	118
06	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	870	1	13352	3	N	208	139
07	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	899	1	11335	3	N	224	182
08	7750 X	4808	-0-	-2942	-0-	377	1	4386	3	N	41	223

MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9784 - 9816		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763		
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
05	1643 X	1397	-0-	-246	-0-	152	1	1245	3	N	-0-	148
06	1530 X	1492	-0-	-38	-0-	188	1	1304	3	N	-0-	148
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	3	N	-0-	148
08	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	133	1	1216	3	N	-0-	148

MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
05	992 X	897	-0-	-95	-0-	121	1	767	3	N	8			8
06	960 X	904	-0-	-56	-0-	76	1	793	3	N	32	7	1	33
07	961 X	847	-0-	-114	-0-	71	1	753	3	N	21			54
08	961 X	746	-0-	-215	-0-	61	1	664	3	N	19			73

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	554	1	4919	3	N	25			341
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	524	1	4981	3	N	50			391
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	648	1	5284	3	N	76	194	1	273
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	712	1	4925	3	N	47			320
07	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	595	1	5159	3	N	61	192	1	189
*08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	521	1	4759	3	N	68			257

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

03	1550 X	1272	-0-	-278	-0-	175	1	1078	3	N	17			94
04	1500 X	1214	-0-	-286	-0-	165	1	1027	3	N	20			114
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1293	3	N	19			133
06	1320 X	851	-0-	-469	-0-	73	1	769	3	N	8			141
07	1364 X	986	-0-	-378	-0-	84	1	899	3	N	3			144
08	1519 X	1179	-0-	-340	-0-	98	1	1073	3	N	7			151

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//	891175										
MCCLLELLAND			WELL #:	30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
ARNOLD			WELL #:	1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTON				WELL #:	1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9593 - 9913	
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	595	1	3405	2	N	120	183	1	84
						132	9							
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	565	1	3878	2	N	120	180	1	24
						132	9							
05	3906 X	3852	-0-	-54	-0-	501	1	3267	2	N	76			100
						84	9							
06	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	493	1	2764	2	N	100	182	1	18
						110	9							
07	3906 X	2696	-0-	-1210	-0-	545	1	2095	2	N	51			69
						56	9							
08	3906 X	2622	-0-	-1284	-0-	529	1	1985	2	N	98			167
						108	9							

OAKVILLE-HINTON G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9494 - 9644	
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
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	305	1	1989	2	N	-0-			8
06	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	287	1	1612	2	N	-0-			8
07	1736 X	1264	-0-	-472	-0-	261	1	1003	2	N	-0-			8
08	2294 X	1319	-0-	-975	-0-	277	1	1042	2	N	-0-			8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
BIRD			WELL #:	1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 - 9310		
03	2294 X	1909	-0-	-385	-0-	330	1	1458	2	N	110	185	1	54
						121	9							
04	2220 X	1657	-0-	-563	-0-	346	1	1201	2	N	100			154
						110	9							
05	1891 X	1712	-0-	-179	-0-	351	1	1254	2	N	97	182	1	69
						107	9							
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	349	1	1267	2	N	87			156
						96	9							
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	355	1	1314	2	N	77			233
						85	9							
*08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	348	1	1153	2	N	85	177	1	141
						94	9							

OAKVILLE (1550)
JJRS INVESTMENTS INC.
REAGAN, ROBERT ET AL

66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
427648
WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (2000)
CARTER & CARTER
REAGAN, L. A.

66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
136680
WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK)
TT OPERATING, LLC
REAGAN, L. A.

66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
872252
WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)
COLUMBUS ENERGY, LLC
REAGAN, L. A.

66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

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	55
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	514	1	1989	3	N	89		2	144
						98	9							
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	485	1	1871	3	N	62	4	8	202
						68	9							
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2105	3	85	9	N	77			279
08	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1843	3	80	9	N	73	182	1	167

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)
TT OPERATING, LLC
REAGAN, ROBERT H. ETAL

66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
872252
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)		66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
ROARK G. U. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
TT OPERATING, LLC		872252											
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	019752								
THWING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3941 - 3951
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

APACHE CORPORATION			027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:	1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621								
RIVER RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4076 - 4196
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - P/A 07/12/16											

RIVER RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	190193	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4418 - 4441
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

RIVER RANCH C		WELL #:		RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4100 - 4116
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013											

RIVER RANCH D		WELL #:	7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3770 - 3776
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	N	-0-	-0-	

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH "F"		//CONT.// 66710 200 //CONT.// 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
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
RIVER RANCH "F"		WELL #: 41		RRCID -> 247727		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4552 - 4583		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RIVER RANCH "F"		WELL #: 42		RRCID -> 247728		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4786 - 4789		
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	152 1	2625 2	N	-0-			-0-
RIVER RANCH		WELL #: F 40		RRCID -> 254111		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4437 - 4441		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RIVER RANCH		WELL #: F 43		RRCID -> 254113		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4240 - 4245		
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	116 1	2009 2	N	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC O'CONNOR RANCH "B"		916954		WELL #: 2		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3813 - 3823
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	20 1	10 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	18 1	12 2	Y	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	16 1	12 2	Y	-0-			-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	Y	-0-			-0-
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3706 - 3953		
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	20 1	10 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	18 1	12 2	Y	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	16 1	12 2	Y	-0-			-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	235	1	543	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	288	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	298	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	353	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	492	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	305	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-	7
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	-0-	-0-	7
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	-0-	-0-	7
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	-0-	7
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	7
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	-0-	7

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059	
03	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	465	1	1118	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	450	1	901	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 X	878	-0-	-455	-0-	349	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 X	168	-0-	-1062	-0-	55	1	113	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 X	450	-0-	-666	-0-	137	1	313	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	310	1	864	2	N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	79
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	79
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-	-0-	79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	79
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-	-0-	79

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556	
03	T. A.	22	-0-	22	-0-	31	5	17	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-	-0-	-0-
05	86 X	55	-0-	-31	-0-	11	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310												
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
03	950 X	950	-0-	-0-	-0-	226 1	724 2	N	-0-			-0-
04	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	228 1	1010 2	N	-0-			-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	192 1	787 2	N	-0-			-0-
06	690 X	125	-0-	-565	-0-	18 1	107 2	N	-0-			-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	1054 X	1048	-0-	-6	-0-	76 1	972 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR 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												
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	61 1	30 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	55 1	35 2	Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	48 1	35 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	7 1	9 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	211 1	1424 2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR 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												
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	9 1	5 2	Y	-0-			98
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	6 1	4 2	Y	-0-			98
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	5 1	4 2	Y	-0-			98
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 2	Y	-0-			98
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			98
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			98

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518												
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	44 1	143 2	Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	29 1	128 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	25 1	101 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720												
03	837 X	608	-0-	-229	-0-	408 1	200 2	N	-0-			135
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	368 1	235 2	N	-0-			135
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	391 1	286 2	N	-0-			135
06	330 X	177	-0-	-153	-0-	79 1	98 2	N	-0-			135
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			135
*08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	475 1	3204 2	N	-0-			135

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.//		66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954								
O'CONNOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
O'CONNOR RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106		
03	403 N	246	-0-	-157	-0-	24 1	222 2	N	-0-	80
04	690 N	364	-0-	-326	-0-	36 1	328 2	N	-0-	80
05	496 N	276	-0-	-220	-0-	30 1	246 2	N	-0-	80
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	21 1	188 2	N	-0-	80
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	45 1	388 2	N	-0-	80
08	279 N	104	-0-	-175	-0-	13 1	91 2	N	-0-	80

O'CONNOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058		
03	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	837 1	7807 2	N	19	196
04	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	817 1	7352 2	N	43	239
05	8742 X	8569	-0-	-173	-0-	933 1	7607 2	N	26	77
06	8460 X	5393	-0-	-3067	-0-	540 1	4800 2	N	48	125
07	8742 X	5479	-0-	-3263	-0-	568 1	4883 2	N	25	150
08	6355 X	6060	-0-	-295	-0-	757 1	5252 2	N	46	196

O'CONNOR RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484		
03	434 N	302	-0-	-132	-0-	29 1	273 2	N	-0-	35
04	660 N	347	-0-	-313	-0-	35 1	312 2	N	-0-	35
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	53 1	434 2	N	-0-	35
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	66 1	588 2	N	-0-	35
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	80 1	689 2	N	2	37
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	53 1	369 2	N	1	38

OLIVIA (7200)		67197 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC		003399										
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	045685	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	8550 PERF. N/A			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

TIPTON		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		521516										
		WELL #:	2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714 PERF. 8981 - 8994			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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			
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	101
05	DLQ G-10	553	-0-	553	553	508	1	45	9	Y	41	142
06	DLQ G-10	503	-0-	503	1056	450	1	53	9	Y	48	190
07	DLQ G-10	449	-0-	449	1505	401	1	48	9	Y	44	74
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1505					Y	NO RPT	74

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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
GRANBERRY A		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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416										
GFL/CRUZ		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A				
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058											
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			WELL #:	5	RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10892	- 10937		
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7038														
03		6200 #	134	-0-	-6066 B	-13104	1	1	46	2	N	79		213
							87	9						
04		6120 #	-0-	-0-	-6120 B	-19224					N	35	162	1
05		6324 #	-0-	-0-	-6324 B	-25548					N	89		175
06		4020 #	6589	-0-	2569 B	-22979	84	1	5638	2	N	788	876	1
							867	9						
07		2759 #	5185	-0-	2426 B	-20553	4552	2	633	9	N	575	522	1
08		124 #	6131	-0-	6007 B	-14546	55	1	5528	2	N	498	504	1
							548	9						134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14546														

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131											
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -265														
03		62 #	106	-0-	44 B	-221	106	3			Y	-0-		49
04		90 #	-0-	-0-	-90 B	-311					Y	-0-	43	1
05		93 #	-0-	-0-	-93 B	-404					Y	24		30
06		240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-644					Y	NO RPT		30
07		93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-737					Y	NO RPT		30
08		93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-830					Y	NO RPT		30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -609 CANCELLED UNDERAGE -> -221														

POLLOK, C. T.			WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF.10750	- 12159		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -164 CANCELLED UNDERAGE -> -441														
03		0 #	28	-0-	28 B	-136	28	3			Y	-0-		27
04		1 #	22	-0-	21 B	-115	22	3			Y	-0-		27
05		1 #	14	-0-	13 B	-102	14	3			Y	-0-		27
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-102					Y	NO RPT		27
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-102					Y	NO RPT		27
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-102					Y	NO RPT		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -102														

GULFTEX ENERGY III, LP			338746											
LABUS, J. V.			WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784	- 10792		
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						
05		2511 #	2090	-0-	-421 B	-3457	2046	2	44	9	N	40		245
06		2430 #	2059	-0-	-371 B	-3828	13	1	2037	2	N	8		253
							9	9						
07		2418 #	1813	-0-	-605 B	-4433	1813	2			N	-0-	170	1
08		2418 #	2852	-0-	434 B	-3999	1104	1	1747	2	N	1		83
							1	9						84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1742 CANCELLED UNDERAGE -> -2257														

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10970 - 10976

M	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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5375	CANCELLED UNDERAGE ->	-5817					
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
05	0 W	4673	-0-	4673 B	4419	4361 2	312 9	N	284 349 1	88
06	0 W	547	-0-	547 B	4966	527 2	20 9	N	18	106
07	0 W	244	-0-	244 B	5210	192 2	52 9	N	47	153
08	0 W	1873	-0-	1873 B	7083	1620 2	253 9	N	230 169 1	214
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		7083							

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 MAGNUM OPERATING, LLC 521542
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

03	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-			N	-0- 137 1	59
04	48180 X	-0-	-0-	-48180	-0-			N	-0- 59 1	-0-
05	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-			N	-0-	-0-
06	47940 X	-0-	-0-	-47940	-0-			N	-0-	-0-
07	40083 X	-0-	-0-	-40083	-0-			N	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MAGNUM OPERATING, LLC 521542
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

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				
05	48825	46377	-0-	-2448	-0-	200 1	45091 2	N	987 561 1	818
						1086 9				
06	47250	40356	-0-	-6894	-0-	189 1	39277 2	N	809 942 1	685
						890 9				
07	45694 #	39509	-0-	-6185	-0-	38733 2	776 9	N	705 734 1	656
*08	49254	49254	-0-	-0-	-0-	2281 1	46184 2	N	717 735 1	638
						789 9				

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)
MAGNUM OPERATING, LLC
'BULL REDFISH' UNIT

69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
521542
WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 89

69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 89

69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

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

PAPALOTE (4600)
WESTERN OIL FIELDS, INC.
OREILLY, ELLA

69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
912170
WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073	
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL		69277 666 224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 4273 - 4291					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCNEILL WEST		WELL #:		1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4409 - 4411				
03	1809	X	1809	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	23	9	N	21	21	1	-0-
04	1650	X	1454	-0-	-196	B	-0-	1439	2	15	9	N	14	14	1	-0-
05	1953	X	1106	-0-	-847	B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
06	1890	X	1283	-0-	-607	B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
07	1953	X	1387	-0-	-566	B	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
08	1798	X	1457	-0-	-341	B	-0-	1442	2	15	9	N	14	14	1	-0-

MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184				
03	2046	X	1502	-0-	-544	B	-0-	1450	2	52	9	N	47	47	1	-0-
04	1860	X	1334	-0-	-526	B	-0-	1303	2	31	9	N	28	28	1	-0-
05	1829	X	1430	-0-	-399	B	-0-	1411	2	19	9	N	17	17	1	-0-
06	1770	X	1159	-0-	-611	B	-0-	1142	2	17	9	N	15	15	1	-0-
07	1829	X	866	-0-	-963	B	-0-	866	2			N	-0-			-0-
08	1488	X	1479	-0-	-9	B	-0-	1464	2	15	9	N	14	14	1	-0-

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		RRCID -> 280617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 13425 - 19452						
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WELDER, M. S. EST.		69562 270 194215		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
WELL #:		20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WELDER, M. S. EST.		69562 720 194215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
WELL #:		10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 2820 - 2823					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATRICIA (2800 CATAHOULA) //CONT.// 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
 WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 13671 - 13873

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF. 13408 - 13900

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-
05	1953 X	1767	-0-	-186	B	-0-	223	1	1544	3	N	-0-					-0-
06	1890 X	1746	-0-	-144	B	-0-	223	1	1523	3	N	-0-					-0-
07	1891 X	1522	-0-	-369	B	-0-	212	1	1310	3	N	-0-					-0-
*08	1796 X	1796	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1530	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 13181 - 14875

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-
05	23777 X	21037	-0-	-2740	B	-0-	1082	1	19955	3	N	-0-					-0-
06	23010 X	20295	-0-	-2715	B	-0-	998	1	19297	3	N	-0-					-0-
07	23653 X	21383	-0-	-2270	B	-0-	1060	1	20323	3	N	-0-					-0-
*08	19026 X	19026	-0-	-0-	B	-0-	987	1	18039	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		8680 X	7967	-0-	-713 B	-0-	1046 1	6921 3	N	N	-0-	-0-
04		8190 X	7616	-0-	-574 B	-0-	1117 1	6499 3	N	N	-0-	-0-
05		8432 X	8172	-0-	-260 B	-0-	1029 1	7143 3	N	N	-0-	-0-
06		7920 X	7728	-0-	-192 B	-0-	988 1	6740 3	N	N	-0-	-0-
07		8184 X	7486	-0-	-698 B	-0-	1044 1	6442 3	N	N	-0-	-0-
*08		7496 X	7496	-0-	-0- B	-0-	1109 1	6387 3	N	N	-0-	-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
03		5177 X	3696	-0-	-1481 B	-0-	13 1	3683 3	N	N	-0-	-0-
04		4800 X	3500	-0-	-1300 B	-0-	13 1	3487 3	N	N	-0-	-0-
05		3813 X	3643	-0-	-170 B	-0-	13 1	3630 3	N	N	-0-	-0-
06		3690 X	3660	-0-	-30 B	-0-	13 1	3647 3	N	N	-0-	-0-
07		3813 X	3789	-0-	-24 B	-0-	12 1	3777 3	N	N	-0-	-0-
*08		3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	20 1	3771 3	N	N	-0-	-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
03		5208 X	4571	-0-	-637 B	-0-	17 1	4554 3	N	N	-0-	-0-
04		5010 X	4686	-0-	-324 B	-0-	18 1	4668 3	N	N	-0-	-0-
05		5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	19 1	5063 3	N	N	-0-	-0-
06		5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-	18 1	4992 3	N	N	-0-	-0-
07		5162 X	5162	-0-	-0- B	-0-	17 1	5145 3	N	N	-0-	-0-
*08		4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	25 1	4819 3	N	N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
03		10199 X	6231	-0-	-3968 B	-0-	23 1	6208 3	N	N	-0-	-0-
04		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	12 1	3117 3	N	N	-0-	-0-
05		3348 X	22	-0-	-3326 B	-0-	22 3		N	N	-0-	-0-
06		6030 X	1737	-0-	-4293 B	-0-	6 1	1731 3	N	N	-0-	-0-
07		6231 X	1542	-0-	-4689 B	-0-	5 1	1537 3	N	N	-0-	-0-
08		6231 X	2151	-0-	-4080 B	-0-	11 1	2140 3	N	N	-0-	-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001												
03		3441 X	96	-0-	-3345 B	-0-	13 1	83 3	N	N	-0-	-0-
04		6810 X	-0-	-0-	-6810 B	-0-			N	N	-0-	-0-
05		7037 X	-0-	-0-	-7037 B	-0-			N	N	-0-	-0-
06		6810 X	36	-0-	-6774 B	-0-	5 1	31 3	N	N	-0-	-0-
07		3348 X	42	-0-	-3306 B	-0-	6 1	36 3	N	N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13392 - 15737												
03		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	21 1	139 3	N	N	-0-	-0-
04		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	26 1	151 3	N	N	-0-	-0-
05		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	24 1	168 3	N	N	-0-	-0-
06		0	133	-0-	133 B	133	17 1	116 3	N	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16												

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637												
03		5053 X	3430	-0-	-1623 B	-0-	450 1	2980 3	N	N	-0-	-0-
04		4680 X	4310	-0-	-370 B	-0-	632 1	3678 3	N	N	-0-	-0-
05		5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	669 1	4642 3	N	N	-0-	-0-
06		4050 X	3789	-0-	-261 B	-0-	484 1	3305 3	N	N	-0-	-0-
07		4464 X	4382	-0-	-82 B	-0-	611 1	3771 3	N	N	-0-	-0-
*08		4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	603 1	3469 3	N	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)												CPTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
05	4650 X	2959	-0-	-1691 B	-0-	373 1	2586 3	N	-0-			-0-		
06	4500 X	2274	-0-	-2226 B	-0-	291 1	1983 3	N	-0-			-0-		
07	4154 X	2345	-0-	-1809 B	-0-	327 1	2018 3	N	-0-			-0-		
*08	2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	340 1	1956 3	N	-0-			-0-		

O'NEAL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368														
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-		
05	6896 X	6896	-0-	-0- B	-0-	211 1	6685 3	N	-0-			-0-		
06	6660 X	5596	-0-	-1064 B	-0-	194 1	5402 3	N	-0-			-0-		
07	7192 X	6707	-0-	-485 B	-0-	240 1	6467 3	N	-0-			-0-		
*08	6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	246 1	6622 3	N	-0-			-0-		

HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706														
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-		
05	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	399 1	2770 3	N	-0-			-0-		
06	2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	373 1	2543 3	N	-0-			-0-		
07	2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	360 1	2223 3	N	-0-			-0-		
*08	2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	372 1	2141 3	N	-0-			-0-		

HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732														
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-		
05	775 N	628	-0-	-147 B	-0-	79 1	549 3	N	-0-			-0-		
06	0	304	-0-	304 B	-0-	39 1	265 3	N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16														

HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716														
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	51 1	341 3	N	-0-			-0-		
04	0	49	-0-	49 B	-0-	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														
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-		
05	T. A.	7309	-0-	7309 B	23015	376 1	6933 3	N	-0-			-0-		
06	30163 X	7148	-0-	-23015 B	-0-	352 1	6796 3	N	-0-			-0-		
07	6457 X	6457	-0-	-0- B	-0-	320 1	6137 3	N	-0-			-0-		
08	7316 X	6773	-0-	-543 B	-0-	351 1	6422 3	N	-0-			-0-		

HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221														
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-		
05	17723 X	3746	-0-	-13977 B	-0-	296 1	3450 3	N	-0-			-0-		
06	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	321 1	3661 3	N	-0-			-0-		
07	5425 X	4114	-0-	-1311 B	-0-	305 1	3809 3	N	-0-			-0-		
*08	5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	443 1	4995 3	N	-0-			-0-		

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
05		T. A.	6598	-0-	6598 B	27538	522	1	6076	3	N	-0-			-0-
06		33312 X	5774	-0-	-27538 B	-0-	465	1	5309	3	N	-0-			-0-
07		6318 X	6318	-0-	-0- B	-0-	468	1	5850	3	N	-0-			-0-
08		7223 X	6973	-0-	-250 B	-0-	568	1	6405	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841															

03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838															

03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000															

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-
05		5146 X	4889	-0-	-257 B	-0-	643	1	4246	3	N	-0-			-0-
06		4980 X	4538	-0-	-442 B	-0-	621	1	3917	3	N	-0-			-0-
07		5084 X	4561	-0-	-523 B	-0-	654	1	3907	3	N	-0-			-0-
*08		4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	642	1	4066	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028															

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-
05		4991 X	4683	-0-	-308 B	-0-	616	1	4067	3	N	-0-			-0-
06		4800 X	4384	-0-	-416 B	-0-	600	1	3784	3	N	-0-			-0-
07		4898 X	4488	-0-	-410 B	-0-	644	1	3844	3	N	-0-			-0-
*08		4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	607	1	3846	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693															

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-
05		8990 X	8170	-0-	-820 B	-0-	30	1	8140	3	N	-0-			-0-
06		8220 X	7693	-0-	-527 B	-0-	28	1	7665	3	N	-0-			-0-
07		8494 X	7746	-0-	-748 B	-0-	25	1	7721	3	N	-0-			-0-
*08		7314 X	7314	-0-	-0- B	-0-	38	1	7276	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869															

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-
05		4061 X	3741	-0-	-320 B	-0-	471	1	3270	3	N	-0-			-0-
06		3930 X	3809	-0-	-121 B	-0-	487	1	3322	3	N	-0-			-0-
07		3937 X	3614	-0-	-323 B	-0-	504	1	3110	3	N	-0-			-0-
*08		2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	438	1	2519	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 #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M				
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-
05		21938 X	21938	-0-	-0-	B	-0-	2763	1	19175	3	N	-0-	-0-
06		23451 X	23451	-0-	-0-	B	-0-	2998	1	20453	3	N	-0-	-0-
07		23157 X	19541	-0-	-3616	B	-0-	2725	1	16816	3	N	-0-	-0-
*08		16750 X	16750	-0-	-0-	B	-0-	2479	1	14271	3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833														
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-
05		4079 X	4079	-0-	-0-	B	-0-	15	1	4064	3	N	-0-	-0-
06		4574 X	4574	-0-	-0-	B	-0-	17	1	4557	3	N	-0-	-0-
07		4906 X	4906	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4890	3	N	-0-	-0-
*08		4242 X	4242	-0-	-0-	B	-0-	22	1	4220	3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072														
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-
05		10788 X	8629	-0-	-2159	B	-0-	444	1	8185	3	N	-0-	-0-
06		10440 X	8322	-0-	-2118	B	-0-	409	1	7913	3	N	-0-	-0-
07		10757 X	8645	-0-	-2112	B	-0-	429	1	8216	3	N	-0-	-0-
*08		8559 X	8559	-0-	-0-	B	-0-	444	1	8115	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699														
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-
05		4735 X	4735	-0-	-0-	B	-0-	596	1	4139	3	N	-0-	-0-
06		4320 X	4300	-0-	-20	B	-0-	550	1	3750	3	N	-0-	-0-
07		4774 X	4135	-0-	-639	B	-0-	577	1	3558	3	N	-0-	-0-
*08		4156 X	4156	-0-	-0-	B	-0-	615	1	3541	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652														
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-
05		8091 X	5914	-0-	-2177	B	-0-	181	1	5733	3	N	-0-	-0-
06		7830 X	6971	-0-	-859	B	-0-	242	1	6729	3	N	-0-	-0-
07		7595 X	6342	-0-	-1253	B	-0-	227	1	6115	3	N	-0-	-0-
*08		5724 X	5724	-0-	-0-	B	-0-	205	1	5519	3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636														
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-
05		558 N	518	-0-	-40	B	-0-	68	1	450	3	N	-0-	-0-
06		540 N	473	-0-	-67	B	-0-	65	1	408	3	N	-0-	-0-
07		0	83	-0-	83	B	-0-	12	1	71	3	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16														

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039														
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-
05		6075 X	6075	-0-	-0-	B	-0-	799	1	5276	3	N	-0-	-0-
06		5485 X	5485	-0-	-0-	B	-0-	750	1	4735	3	N	-0-	-0-
07		5898 X	5898	-0-	-0-	B	-0-	846	1	5052	3	N	-0-	-0-
*08		6180 X	6180	-0-	-0-	B	-0-	842	1	5338	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		9300 X	8458	-0-	-842 B	-0-	669	1	7789	3	N	-0-			-0-
06		9082 X	9082	-0-	-0- B	-0-	732	1	8350	3	N	-0-			-0-
07		9331 X	9110	-0-	-221 B	-0-	675	1	8435	3	N	-0-			-0-
*08		8746 X	8746	-0-	-0- B	-0-	712	1	8034	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															
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-
05		5642 X	5247	-0-	-395 B	-0-	415	1	4832	3	N	-0-			-0-
06		5220 X	4948	-0-	-272 B	-0-	399	1	4549	3	N	-0-			-0-
07		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	411	1	5130	3	N	-0-			-0-
*08		5774 X	5774	-0-	-0- B	-0-	470	1	5304	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
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-
05		3565 X	3070	-0-	-495 B	-0-	404	1	2666	3	N	-0-			-0-
06		3270 X	3041	-0-	-229 B	-0-	416	1	2625	3	N	-0-			-0-
07		3255 X	2714	-0-	-541 B	-0-	389	1	2325	3	N	-0-			-0-
*08		2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	393	1	2490	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
03		4185 X	3910	-0-	-275 B	-0-	488	1	3422	3	N	-0-			-0-
04		3990 X	3587	-0-	-403 B	-0-	444	1	3143	3	N	-0-			-0-
05		3906 X	3762	-0-	-144 B	-0-	495	1	3267	3	N	-0-			-0-
06		3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	484	1	3054	3	N	-0-			-0-
07		3906 X	3206	-0-	-700 B	-0-	460	1	2746	3	N	-0-			-0-
*08		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	431	1	2734	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	455	1	3193	3	N	-0-			-0-
04		3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	458	1	3238	3	N	-0-			-0-
05		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	500	1	3303	3	N	-0-			-0-
06		3540 X	3435	-0-	-105 B	-0-	470	1	2965	3	N	-0-			-0-
07		3813 X	3522	-0-	-291 B	-0-	505	1	3017	3	N	-0-			-0-
*08		3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	495	1	3136	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515															
03		4743 X	4019	-0-	-724 B	-0-	309	1	3710	3	N	-0-			-0-
04		4650 X	4184	-0-	-466 B	-0-	310	1	3874	3	N	-0-			-0-
05		5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	397	1	4615	3	N	-0-			-0-
06		4923 X	4923	-0-	-0- B	-0-	397	1	4526	3	N	-0-			-0-
07		9876 X	9876	-0-	-0- B	-0-	732	1	9144	3	N	-0-			-0-
*08		6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	526	1	5933	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															
03		1550 X	1420	-0-	-130 B	-0-	233	1	1187	3	N	-0-			-0-
04		1638 X	1638	-0-	-0- B	-0-	416	1	1222	3	N	-0-			-0-
05		1612 X	1575	-0-	-37 B	-0-	193	1	1382	3	N	-0-			-0-
06		1607 X	1607	-0-	-0- B	-0-	130	1	1477	3	N	-0-			-0-
07		1705 X	1615	-0-	-90 B	-0-	294	1	1321	3	N	-0-			-0-
*08		1318 X	1318	-0-	-0- B	-0-	214	1	1104	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		13206 X	10668	-0-	-2538	B	-0-		541	1	10127	3	N	-0-		-0-
04		12780 X	8915	-0-	-3865	B	-0-		454	1	8461	3	N	-0-		-0-
05		13206 X	9527	-0-	-3679	B	-0-		490	1	9037	3	N	-0-		-0-
06		12450 X	8534	-0-	-3916	B	-0-		420	1	8114	3	N	-0-		-0-
07		11408 X	10876	-0-	-532	B	-0-		539	1	10337	3	N	-0-		-0-
*08		10736 X	10736	-0-	-0-	B	-0-		557	1	10179	3	N	-0-		-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685																
03		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-		11	1	74	3	N	-0-		-0-
04		90 N	76	-0-	-14	B	-0-		11	1	65	3	N	-0-		-0-
05		93 N	42	-0-	-51	B	-0-		5	1	37	3	N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-						N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-						N	-0-		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-						N	NO RPT		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515																
03		T. A.	6	-0-	6	B	6		1	1	5	3	N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	6						N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	6						N	-0-		-0-
06		T. A.	9	-0-	9	B	15		1	1	8	3	N	-0-		-0-
07		T. A.	7	-0-	7	B	22		1	1	6	3	N	-0-		-0-
08		T. A.	1197	-0-	1197	B	1219		171	1	1026	3	N	-0-		-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16																

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761																
03		7440 X	6889	-0-	-551	B	-0-		529	1	6360	3	N	-0-		-0-
04		7560 X	7415	-0-	-145	B	-0-		549	1	6866	3	N	-0-		-0-
05		7812 X	7541	-0-	-271	B	-0-		597	1	6944	3	N	-0-		-0-
06		7560 X	7175	-0-	-385	B	-0-		578	1	6597	3	N	-0-		-0-
07		7657 X	7271	-0-	-386	B	-0-		539	1	6732	3	N	-0-		-0-
*08		6949 X	6949	-0-	-0-	B	-0-		566	1	6383	3	N	-0-		-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093																
03		2232 X	2136	-0-	-96	B	-0-		199	1	1937	3	N	-0-		-0-
04		2160 X	2034	-0-	-126	B	-0-		204	1	1830	3	N	-0-		-0-
05		2232 X	2032	-0-	-200	B	-0-		199	1	1833	3	N	-0-		-0-
06		2100 X	1994	-0-	-106	B	-0-		236	1	1758	3	N	-0-		-0-
07		2170 X	2066	-0-	-104	B	-0-		233	1	1833	3	N	-0-		-0-
*08		1878 X	1878	-0-	-0-	B	-0-		158	1	1720	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525																
03		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-						N	-0-		-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0-	B	-0-		132	1	1651	3	N	-0-		-0-
05		1951 N	1951	-0-	-0-	B	-0-		154	1	1797	3	N	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-		29	1	327	3	N	-0-		-0-
07		310 N	199	-0-	-111	B	-0-		15	1	184	3	N	-0-		-0-
08		310 N	133	-0-	-177	B	-0-		11	1	122	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		3410 X	3263	-0-	-147 B	-0-	251	1	3012	3	N	-0-
04		3300 X	3106	-0-	-194 B	-0-	230	1	2876	3	N	-0-
05		3410 X	3191	-0-	-219 B	-0-	253	1	2938	3	N	-0-
06		3300 X	3128	-0-	-172 B	-0-	252	1	2876	3	N	-0-
07		3317 X	3305	-0-	-12 B	-0-	245	1	3060	3	N	-0-
*08		3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	259	1	2920	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953												
03		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	209	1	6768	3	N	-0-
04		7082 X	7082	-0-	-0- B	-0-	208	1	6874	3	N	-0-
05		7187 X	7187	-0-	-0- B	-0-	220	1	6967	3	N	-0-
06		6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-	231	1	6412	3	N	-0-
07		6789 X	6723	-0-	-66 B	-0-	241	1	6482	3	N	-0-
*08		6296 X	6296	-0-	-0- B	-0-	226	1	6070	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585												
03		11129 X	9547	-0-	-1582 B	-0-	285	1	9262	3	N	-0-
04		10410 X	9020	-0-	-1390 B	-0-	265	1	8755	3	N	-0-
05		10292 X	9654	-0-	-638 B	-0-	296	1	9358	3	N	-0-
06		9241 X	9241	-0-	-0- B	-0-	321	1	8920	3	N	-0-
07		9548 X	9024	-0-	-524 B	-0-	323	1	8701	3	N	-0-
*08		10109 X	10109	-0-	-0- B	-0-	363	1	9746	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853												
03		4526 X	3872	-0-	-654 B	-0-	3872	3			N	-0-
04		4350 X	3651	-0-	-699 B	-0-	3651	3			N	-0-
05		4433 X	3686	-0-	-747 B	-0-	3686	3			N	-0-
06		4140 X	3520	-0-	-620 B	-0-	3520	3			N	-0-
07		4030 X	3591	-0-	-439 B	-0-	3591	3			N	-0-
*08		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	3			N	-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227												
03		1550 N	1426	-0-	-124 B	-0-	110	1	1316	3	N	-0-
04		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	109	1	1369	3	N	-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	116	1	1353	3	N	-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	115	1	1314	3	N	-0-
07		1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-	106	1	1329	3	N	-0-
08		1457 N	1358	-0-	-99 B	-0-	111	1	1247	3	N	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454												
03		1829 X	1547	-0-	-282 B	-0-	144	1	1403	3	N	-0-
04		1770 X	1424	-0-	-346 B	-0-	143	1	1281	3	N	-0-
05		1829 X	1411	-0-	-418 B	-0-	138	1	1273	3	N	-0-
06		1500 X	1331	-0-	-169 B	-0-	157	1	1174	3	N	-0-
07		1550 X	1300	-0-	-250 B	-0-	146	1	1154	3	N	-0-
*08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	106	1	1151	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-				
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	18 1	129 3	N	-0-	-0-				
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	25 1	284 3	N	-0-	-0-				
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	65 1	292 3	N	-0-	-0-				
*08	45 N	-0-	-0-	-45 B	-0-			N	-0-	-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

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-
05	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	238 1	2766 3	N	-0-	-0-
06	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	227 1	2593 3	N	-0-	-0-
07	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	170 1	2121 3	N	-0-	-0-
08	1984 X	1731	-0-	-253 B	-0-	141 1	1590 3	N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

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-
05	8153 X	6289	-0-	-1864 B	-0-	498 1	5791 3	N	-0-	-0-
06	7890 X	6031	-0-	-1859 B	-0-	486 1	5545 3	N	-0-	-0-
07	8153 X	6327	-0-	-1826 B	-0-	469 1	5858 3	N	-0-	-0-
*08	5097 X	5097	-0-	-0- B	-0-	415 1	4682 3	N	-0-	-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

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-
05	3720 X	3663	-0-	-57 B	-0-	448 1	3215 3	N	-0-	-0-
06	6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	568 1	6428 3	N	-0-	-0-
07	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	597 1	2688 3	N	-0-	-0-
*08	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	382 1	1976 3	N	-0-	-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

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-
05	4371 X	3350	-0-	-1021 B	-0-	12 1	3338 3	N	-0-	-0-
06	4230 X	2752	-0-	-1478 B	-0-	10 1	2742 3	N	-0-	-0-
07	4464 X	2945	-0-	-1519 B	-0-	10 1	2935 3	N	-0-	-0-
*08	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	19 1	3610 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
TURNER GU		WELL #:		10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13496 - 16014	
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
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-
05		6417 X	5993	-0-	-424 B	-0-	474 1	5519 3	N	-0-		-0-
06		6210 X	5252	-0-	-958 B	-0-	423 1	4829 3	N	-0-		-0-
07		6417 X	5441	-0-	-976 B	-0-	403 1	5038 3	N	-0-		-0-
*08		5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	416 1	4694 3	N	-0-		-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13560 - 15866	
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-
05		713 N	557	-0-	-156 B	-0-	73 1	484 3	N	-0-		-0-
06		690 N	567	-0-	-123 B	-0-	78 1	489 3	N	-0-		-0-
07		620 N	530	-0-	-90 B	-0-	76 1	454 3	N	-0-		-0-
08		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	76 1	479 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13349 - 16708	
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-
05		9579 X	7616	-0-	-1963 B	-0-	233 1	7383 3	N	-0-		-0-
06		8700 X	7612	-0-	-1088 B	-0-	264 1	7348 3	N	-0-		-0-
07		8990 X	7277	-0-	-1713 B	-0-	260 1	7017 3	N	-0-		-0-
*08		7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	253 1	6802 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GU		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13493 - 16378	
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-
05		32705 X	22161	-0-	-10544 B	-0-	82 1	22079 3	N	-0-		-0-
06		31650 X	22205	-0-	-9445 B	-0-	81 1	22124 3	N	-0-		-0-
07		32380 X	21625	-0-	-10755 B	-0-	70 1	21555 3	N	-0-		-0-
*08		22554 X	22554	-0-	-0- B	-0-	117 1	22437 3	N	-0-		-0-

TURNER GU		WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.13668 - 15212	
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-
05		4278 X	4252	-0-	-26 B	-0-	536 1	3716 3	N	-0-		-0-
06		4140 X	4030	-0-	-110 B	-0-	515 1	3515 3	N	-0-		-0-
07		4349 X	4349	-0-	-0- B	-0-	607 1	3742 3	N	-0-		-0-
*08		4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	650 1	3742 3	N	-0-		-0-

LEPPARD GU		WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507 - 16797	
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-
05		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	59 1	1870 3	N	-0-		-0-
06		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	60 1	1678 3	N	-0-		-0-
07		1922 N	1681	-0-	-241 B	-0-	60 1	1621 3	N	-0-		-0-
08		1922 N	1640	-0-	-282 B	-0-	59 1	1581 3	N	-0-		-0-

TURNER GU		WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.13570 - 13590	
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-
05		4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	330 1	3845 3	N	-0-		-0-
06		4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	334 1	3814 3	N	-0-		-0-
07		4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	309 1	3868 3	N	-0-		-0-
*08		4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	335 1	3779 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13325 -	15928	
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
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-
05		9331 X	8855	-0-	-476 B	-0-	456 1	8399 3	N	-0-			-0-
06		9030 X	8898	-0-	-132 B	-0-	438 1	8460 3	N	-0-			-0-
07		9331 X	9168	-0-	-163 B	-0-	455 1	8713 3	N	-0-			-0-
*08		10125 X	10125	-0-	-0- B	-0-	525 1	9600 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	221523	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13479 -	16740	
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-
05		4185 X	3433	-0-	-752 B	-0-	272 1	3161 3	N	-0-			-0-
06		4050 X	3366	-0-	-684 B	-0-	271 1	3095 3	N	-0-			-0-
07		4185 X	3698	-0-	-487 B	-0-	274 1	3424 3	N	-0-			-0-
*08		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	292 1	3299 3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	222985	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13512 -	16883	
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-
05		3813 X	3533	-0-	-280 B	-0-	280 1	3253 3	N	-0-			-0-
06		3690 X	3379	-0-	-311 B	-0-	272 1	3107 3	N	-0-			-0-
07		3658 X	2971	-0-	-687 B	-0-	220 1	2751 3	N	-0-			-0-
*08		3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	271 1	3053 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227338	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13330 -	15768	
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-
05		6727 X	5545	-0-	-1182 B	-0-	170 1	5375 3	N	-0-			-0-
06		5610 X	5152	-0-	-458 B	-0-	179 1	4973 3	N	-0-			-0-
07		6324 X	4647	-0-	-1677 B	-0-	166 1	4481 3	N	-0-			-0-
*08		4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	173 1	4638 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13320 -	16635	
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-
05		13795 X	12514	-0-	-1281 B	-0-	46 1	12468 3	N	-0-			-0-
06		13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-	50 1	13486 3	N	-0-			-0-
07		13764 X	12046	-0-	-1718 B	-0-	39 1	12007 3	N	-0-			-0-
*08		12677 X	12677	-0-	-0- B	-0-	66 1	12611 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	228713	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14231 -	15771	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.13388 -	14761	
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-
05		11284 X	10497	-0-	-787 B	-0-	283 1	10214 3	N	-0-			-0-
06		10920 X	7884	-0-	-3036 B	-0-	245 1	7639 3	N	-0-			-0-
07		11284 X	7904	-0-	-3380 B	-0-	257 1	7647 3	N	-0-			-0-
*08		11415 X	11415	-0-	-0- B	-0-	350 1	11065 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288															
M	O	ALLOW 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

03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353															
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-
05	6448	X	5462	-0-	-986 B	-0-	536	1	4926	3	N	-0-			-0-
06	6240	X	4156	-0-	-2084 B	-0-	491	1	3665	3	N	-0-			-0-
07	6448	X	4165	-0-	-2283 B	-0-	469	1	3696	3	N	-0-			-0-
*08	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	240	1	2619	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561															
03	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2480	X	37	-0-	-2443 B	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16															

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424															
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-
05	10199	X	8118	-0-	-2081 B	-0-	8118	3			N	-0-			-0-
06	9870	X	6578	-0-	-3292 B	-0-	6578	3			N	-0-			-0-
07	10199	X	6654	-0-	-3545 B	-0-	6654	3			N	-0-			-0-
*08	7981	X	7981	-0-	-0- B	-0-	7981	3			N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981															
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-
05	23827	X	23827	-0-	-0- B	-0-	730	1	23097	3	N	-0-			-0-
06	24030	X	15672	-0-	-8358 B	-0-	544	1	15128	3	N	-0-			-0-
07	25327	X	18847	-0-	-6480 B	-0-	675	1	18172	3	N	-0-			-0-
*08	26602	X	26602	-0-	-0- B	-0-	955	1	25647	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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															
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-
05	21886	X	20905	-0-	-981 B	-0-	20905	3			N	-0-			-0-
06	19660	X	19660	-0-	-0- B	-0-	19660	3			N	-0-			-0-
07	19796	X	19796	-0-	-0- B	-0-	19796	3			N	-0-			-0-
*08	18852	X	18852	-0-	-0- B	-0-	18852	3			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
05		434 N	179	-0-	-255 B	-0-		9 1	170 3	N		-0-			-0-
06		600 N	505	-0-	-95 B	-0-		25 1	480 3	N		-0-			-0-
07		461 N	461	-0-	-0- B	-0-		23 1	438 3	N		-0-			-0-
*08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-		21 1	393 3	N		-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16															

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809															
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-
05		11384 X	11384	-0-	-0- B	-0-		586 1	10798 3	N		-0-			-0-
06		10938 X	10938	-0-	-0- B	-0-		538 1	10400 3	N		-0-			-0-
07		11098 X	10623	-0-	-475 B	-0-		527 1	10096 3	N		-0-			-0-
*08		10806 X	10806	-0-	-0- B	-0-		560 1	10246 3	N		-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931															
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-
05		1178 X	961	-0-	-217 B	-0-		4 1	957 3	N		-0-			-0-
06		1110 X	686	-0-	-424 B	-0-		3 1	683 3	N		-0-			-0-
07		1147 X	862	-0-	-285 B	-0-		3 1	859 3	N		-0-			-0-
*08		1645 X	1645	-0-	-0- B	-0-		9 1	1636 3	N		-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926															
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-
05		18638 X	18638	-0-	-0- B	-0-		959 1	17679 3	N		-0-			-0-
06		17684 X	17684	-0-	-0- B	-0-		870 1	16814 3	N		-0-			-0-
07		18476 X	17535	-0-	-941 B	-0-		869 1	16666 3	N		-0-			-0-
*08		17965 X	17965	-0-	-0- B	-0-		932 1	17033 3	N		-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*04		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	211	1	1219	2	N	-0-					-0-
05		2728 X	1746	-0-	-982 B	-0-	202	1	1544	2	N	-0-					-0-
*06		2640 X	1678	-0-	-962 B	-0-	168	1	1509	2	N	-0-					-0-
07		37049 X	37049	-0-	-0- B	-0-	2134	1	34915	2	N	-0-					-0-
08		2294 X	1890	-0-	-404 B	-0-	166	1	1724	2	N	-0-					-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534																	
03		3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*04		2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	388	1	2237	2	N	-0-					-0-
05		3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	431	1	3282	2	N	-0-					-0-
*06		2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	245	1	2198	2	N	-0-					-0-
07		73683 X	73683	-0-	-0- B	-0-	4245	1	69438	2	N	-0-					-0-
*08		3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	329	1	3422	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526																	
03		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*04		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	265	1	1531	2	N	-0-					-0-
05		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	265	1	2019	2	N	-0-					-0-
*06		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	262	1	2353	2	N	-0-					-0-
07		33656 X	33656	-0-	-0- B	-0-	1939	1	31717	2	N	-0-					-0-
*08		2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	257	1	2678	2	N	-0-					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A																	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897																	
03		1085 X	330	-0-	-755 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04		185 X	185	-0-	-0- B	-0-	27	1	157	2	N	-0-					-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	208	1	1583	2	N	-0-					-0-
*06		9737 X	9737	-0-	-0- B	-0-	977	1	8760	2	N	-0-					-0-
07		12903 X	12903	-0-	-0- B	-0-	743	1	12160	2	N	-0-					-0-
08		1085 N	355	-0-	-730 B	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
JOHNSTON GAS UNIT #2 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962															
M	O	ALLOW 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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HENRY BUES 665748															
WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739															
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															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/16															

SCHROEDER GU															
WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500															
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-
05		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06		240 N	103	-0-	-137 B	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - P/A 08/29/16															

PENA (YEGUA 4700)															
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
REMMERS, ELLIE ET AL 040190															
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCY OIL AND GAS, LP		560765		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
CASCADIA #2		WELL #:	1	RRCID ->	184329	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5871	PERF. 5632 - 5666
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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
03	7 #	-0-	-0-	-7 B	-213					48
04	9 #	-0-	-0-	-9 B	-222			48	1	-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9 B	-231					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-231					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2016										

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
PAWELEK, BEN A.		WELL #:	2	RRCID ->	052994	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KRUCIAK, BEN L. -A-		252131		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
		WELL #:	1	RRCID ->	055751	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			15	1	3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//	70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
PAWELK, BEN		WELL #:	4	RRCID ->	127124	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	11197	PERF.10800	- 10811	
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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KRUCIAK		WELL #:	1	RRCID ->	157098	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10865	- 10878	

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
05	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	29 3	67 9	Y	61		127
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		127
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	B	-279			Y	NO RPT		127
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	B	-558			Y	NO RPT		127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -558												

KOTARA-JANYSEK		WELL #:	3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10730	- 10771	

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
05	4743 #	4695	-0-	-48	B	-7677	4510 3	185 9	N	168	191 1	41
06	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	B	-12267			N	NO RPT		41
07	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	B	-17723			N	NO RPT		41
08	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	B	-23179			N	NO RPT		41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15988 CANCELLED UNDERAGE -> -7191												

PERSON, OTHA D.		WELL #:	5	RRCID ->	196963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YANTA, GUSSIE		WELL #:	7	RRCID ->	196964	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11102	PERF. N/A		

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	03	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	04	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	05	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	06	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	07	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	08	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	03	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	04	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	05	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	06	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	07	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	08	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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

	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS (VICKSBURG 2900)			//CONT.//		70987 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		292850								
RAY, GEO. A.			WELL #:		90	RRCID ->	078931	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 2901 - 2910	
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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PETTUS (2200)					70987 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.					893997								
FREELAND, J. M.			WELL #:		6	RRCID ->	163165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7340 - 7350	
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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
												54 1	

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

RAY, GEORGE			WELL #:		3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 7632 - 7644	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

03	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					42
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					42
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					42
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					42
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					42
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	235	1	64	9	Y	58	165	1			82
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	385	1	59	9	Y	54					136
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	286	1	47	9	Y	43					179
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	9	Y	53	162	1			70
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	276	1	50	9	Y	45					115
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER "C"		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
SHAY "D"		386310												
WELDER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 224616		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862						
03	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014														

WELDER 'C'		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
SHAY "D"		386310												
WELDER 'C'		WELL #: 19		RRCID -> 250307		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931						
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							
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	N	-0-				50
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-				50
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 2	N	-0-				50
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	N	-0-				50

SHAY 'B'		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
SHAY "D"		386310												
SHAY 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 272318		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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						
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	15 2	N	2		89	
							2 9						
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	239 2	N	18		107	
							20 9						
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	58 1	473 2	N	6		113	
							7 9						
*08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	74 1	493 2	N	4		117	
							4 9						

PHIL POWER (5050 FRIO)				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
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/11/2008									

PHIL POWER (5200-B)				71211 574	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WELDER "C"				WELL #: 19	RRCID -> 162521	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5298	-	5304
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-		-0-	

PHIL POWER (5550)				71211 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
VIDAURI "F"				WELL #: 26	RRCID -> 244754	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5618	-	5634
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)				71215 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SHAY 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 280116	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2746	-	2755
03	7750	5485	-0-	-2265	5842	354 1	5131 2	N	-0-			-0-	
04	7500	4225	-0-	-3275	2567	269 1	3956 2	N	-0-			-0-	
05	7750	3590	-0-	-4160	-0-	239 1	3351 2	N	-0-			-0-	
06	7500	2997	-0-	-4503	-0-	253 1	2744 2	N	-0-			-0-	
07	7037 #	2709	-0-	-4328	-0-	297 1	2412 2	N	-0-			-0-	
08	5487 #	2393	-0-	-3094	-0-	313 1	2080 2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)																	
O'TOOL OIL & GAS, LLC																	
WOODRUFF																	
71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
616966																	
WELL #: 1 RRCID -> 279000 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2129 - 2133																	
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
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY PRODUCING CO.																	
HARTT, JAMES																	
681462																	
WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)																	
PEGASUS OPERATING, INC.																	
PICKERING AND ROOS																	
71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																	
650621																	
WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS																	
WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (4700)																	
PEGASUS OPERATING, INC.																	
HENDERSON																	
71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																	
650621																	
WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5200)																	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																	
SHELTON/HEIRS																	
71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																	
003599																	
WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	104	-0-	104	256	2	2	102	9	Y	93	78	1			27
04	T. A.	89	-0-	89	345	13	2	76	9	Y	69	71	1			25
05	345 R		-0-	-345	-0-					Y	-0-	20	1			5
06	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	3100 N	6321	-0-	3221	3221	6303	2	18	9	Y	16	13	1			3

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	49	-0-	49	49	8	2	41	9	Y	37	10
05	T. A.	32	-0-	32	81	3	2	29	9	Y	26	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	1
07	93 R	12	-0-	-81	-0-	9	2	3	9	Y	3	1
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	115	2	32	9	Y	29	6

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	31 #	59	-0-	28	B	-91	59	2		Y	-0-	-0-
04	30 #	58	-0-	28	B	-63	58	2		Y	-0-	-0-
05	62 #	64	-0-	2	B	-61	64	2		Y	-0-	-0-
06	60 #	49	-0-	-11	B	-72	49	2		Y	-0-	-0-
07	62 #	50	-0-	-12	B	-84	50	2		Y	-0-	-0-
08	62 #	86	-0-	24	B	-60	86	2		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-23	CANCELLED UNDERAGE ->			-37				

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376 PERF. 3530 - 3545	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 3992 - 3998	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VANDENBERG & HILL		WELL #:	27	RRCID ->	192217	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7305 PERF. 3984 - 3990	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CULLEN, R. D.		192510								
HENDERSON-PICKERING		WELL #:	1	RRCID ->	003637	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4022 - 4025	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

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

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	127	2	329	9	Y	299	293	1		21
06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	87	2	229	9	Y	208	221	1		8
07	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	89	2	319	9	Y	290	265	1		33
*08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	107	2	255	9	Y	232	245	1		20

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
 WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/2016

IWR OPERATING, LLC 427252
 NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
WARNKEN, LENA		WELL #:	2	RRCID ->	109552	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 5640 - 5643
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-	-0-

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5807 - 5810
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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				
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
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	42	2	35	9	Y	32	34	1	9
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	Y	34	36	1	7
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	189	2	41	9	Y	37	29	1	15
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	Y	3	14	1	4

VANDENBERG & HILL		WELL #:		44	RRCID ->	270297	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5776 - 5786			
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	16	2	21	9	Y	19	27	1	2
04	210 N	32	-0-	-178	-0-	14	2	18	9	Y	16	17	1	1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45 1	47
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ERP, W. E.		WELL #:	5	RRCID ->	043611	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	7487 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 LT OIL LLC //CONT.// 511752
 ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-0-	B	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	-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

03	103	R	103	-0-	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
04	103	R	103	-0-	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
05	124	#	103	-0-	-0-		-21	-0-	103	2			N	-0-					33
06	120	#	103	-0-	-0-		-17	-0-	103	2			N	-0-					33
07	124	#	103	-0-	-0-		-21	-0-	103	2			N	-0-					33
*08	103	R	103	-0-	-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

03	102	N	102	-0-	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-0-		-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-		-0-	-0-	104	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	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
03	2418 #	532	-0-	-1886	-0-	532	2			N	-0-				46
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				46
05	1550 #	104	-0-	-1446	-0-	104	1			N	-0-				46
06	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	1			N	-0-				46
07	558 #	112	-0-	-446	-0-	112	1			N	-0-				46
08	527 #	105	-0-	-422	-0-	105	1			N	-0-				46

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10				157
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10				167
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10				177
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10				187

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PORT LAVACA, EAST (MARG.)		72427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		WELL #: 1		RRCID -> 234218		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10024		PERF. 7566 - 7576			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PORTER		72462 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051		WELL #: 1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 3860 - 3865			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PORTER, N. (REKLAW)		72464 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		WELL #: 1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612		PERF. N/A			
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	45	9	N	41			108
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2	32	9	N	29			137
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			137
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			137
07	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			137
08	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			137
POWDERHORN (2)		72781 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
BEP OPERATING, LLC		066718		WELL #: 18		RRCID -> 141105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5405		PERF. 3150 - 3250			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
POWDERHORN (2-A)		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
BEP OPERATING, LLC		066718		WELL #: 6		RRCID -> 145421		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 4726 - 4748			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724			72781 497 066718		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
			WELL #:	5AU	RRCID -> 151394	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	5345 PERF. 4742 - 4750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 33724			WELL #:	18	RRCID -> 219040	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4814 - 4818	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POWDERHORN (5200 SAND) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724			72781 852 066718		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
			WELL #:	19	RRCID -> 187388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5565 PERF. 5377 - 5383	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) PRIME OPERATING COMPANY DE GOLYER			72785 200 677770		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
			WELL #:	4	RRCID -> 160680	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4594 - 4613	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEGOLYER			WELL #:	9	RRCID -> 162765	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 4603 - 4634	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN CO.			72786 500 066718		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
			WELL #:	12	RRCID -> 045235	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 4105 - 4115	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)												
COASTLINE EXPLORATION, INC.												
PITTMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC												
LOEST												
WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION												
JUSTEN, ELIZABETH												
WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610												
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-		-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOHMANN												
WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854												
03	9300	X	8980	-0-	-320	-0-	8980	2	N	-0-		-0-
04	9000	X	8815	-0-	-185	-0-	8815	2	N	-0-		-0-
05	8959	X	8275	-0-	-684	-0-	8275	2	N	-0-		-0-
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2	N	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUSTEN, ELIZABETH												
WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879												
03	5053	X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2	N	-0-		-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2	N	-0-		-0-
05	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	2	N	-0-		-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	N	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUSTEN, ELIZABETH												
WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6882 X	6170	-0-	-712	-0-	6170 2		N	-0-			-0-
04		6660 X	6120	-0-	-540	-0-	6120 2		N	-0-			-0-
05		6200 X	6040	-0-	-160	-0-	6040 2		N	-0-			-0-
06		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 2		N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117													
03		2945 X	2580	-0-	-365	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2470	-0-	-380	-0-	2470 2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2220	-0-	-446	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576													
03		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
04		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			-0-
05		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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													
03		2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2610	-0-	-240	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2560	-0-	-168	-0-	2560 2		N	-0-			-0-
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626													
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		N	-0-			-0-
04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		N	-0-			-0-
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		N	-0-			-0-
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	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																	
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	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																	
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166																	
03		3689 X	3250	-0-	-439	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04		3450 X	3210	-0-	-240	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820																	
03		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
04		10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA																	
ARIES OPERATING, LP 030128																	
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAD OIL, INC. 429555																	
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA)			73153 058		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
JAD OIL, INC.			429555									
HELWEG, ALVIN			WELL #: 3		RRCID -> 213937			COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-	-0-
08		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	
03		DLQ G-10	7081	-0-	7081	14556	7081	2		N	-0-	-0-
04		19984 X	5428	-0-	-14556	-0-	5428	2		N	-0-	-0-
05		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-	-0-
06		7740 X	5283	-0-	-2457	-0-	5283	2		N	-0-	-0-
07		7998 X	5159	-0-	-2839	-0-	5159	2		N	-0-	-0-
08		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-				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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)			73293 040		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
TUSA, T. S.			WELL #: 1		RRCID -> 145100			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805	
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-
05		403 N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	N	-0-
06		390 N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	2	N	-0-
07		403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-
*08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-

TUSA, T. S.			WELL #: 2		RRCID -> 157153			COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832	
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-
05		651 N	448	-0-	-203	-0-	35	1	413	2	N	-0-
06		660 N	342	-0-	-318	-0-	22	1	320	2	N	-0-
07		713 N	583	-0-	-130	-0-	33	1	550	2	N	-0-
*08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-

TUSA, T. S.			WELL #: 4		RRCID -> 168734			COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818	
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-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-
06		600 N	373	-0-	-227	-0-	24	1	349	2	N	-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-
*08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	6	RRCID ->	168751	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	6236 PERF. 2720 - 2722	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
PYLE, H. B.		WELL #:	4	RRCID ->	178253	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 2970 - 2974	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	1936	-0-	1936	1936	110 1	N	-0-	1826 2	-0-
08	14B2 EXT	2834	-0-	2834	4770	168 1	N	-0-	2666 2	-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
NEUHAUS, F.W.		WELL #:	9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039 PERF. 3018 - 3024	
03	6014	-0-	-0-	-6014	-0-		N	-0-		-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180								
BONORDEN		WELL #:	1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604 PERF. 3277 - 3280	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:	2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237 PERF. 3062 - 3065	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 3222	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3360)		73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 190771		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422		
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-
05	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	99 1	1182 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	77 1	1107 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	68 1	1127 2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	69 1	1102 2	N	-0-	-0-
ROUSE, FAY		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		//CONT.//		73293 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774									
BENNER, WM.		WELL #:		4	RRCID ->	279422	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	3636 - 3641	
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
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-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-		-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-		-0-
*07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-		-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		14	RRCID ->	221137	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3468 - 3471	
03	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-		-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-		-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-		-0-
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-		-0-
07	3162 X	2458	-0-	-704	-0-	139	1	2319	2	N	-0-		-0-
08	3162 X	1859	-0-	-1303	-0-	110	1	1749	2	N	-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	2076 - 2082	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
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-
05	3224 #	3202	-0-	-22	-0-	390	1	2812	2	N	-0-		-0-
06	3120 #	3017	-0-	-103	-0-	377	1	2640	2	N	-0-		-0-
07	3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	3045	2	N	-0-		-0-
*08	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	390	1	3005	2	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												
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
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					
05		14632 #	13267	-0-	-1365	-0-	156 1	13072 2	N	35		172
							39 9					
06		14010 #	13330	-0-	-680	-0-	146 1	13149 2	N	32		204
							35 9					
07		14477 #	12642	-0-	-1835	-0-	152 1	12489 2	N	1		205
							1 9					
08		13671 #	12814	-0-	-857	-0-	156 1	12658 2	N	-0-		205

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	1040 1	11573 2	N	358		533
							394 9					
04		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	951 1	11035 2	N	90	387 1	236
							99 9					
05		13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	961 1	11997 2	N	52		288
							57 9					
06		14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	622 1	13695 2	N	78		366
							86 9					
07		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	545 1	12628 2	N	88		454
							97 9					
08		DLQ G-10	11304	-0-	11304	11304	572 1	10663 2	N	63	167 1	350
							69 9					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970												
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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594												
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
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-
05		5084 X	4446	-0-	-638	-0-	325 1	4121 2	N	-0-		-0-
06		4920 X	4371	-0-	-549	-0-	427 1	3944 2	N	-0-		-0-
07		4743 X	4269	-0-	-474	-0-	406 1	3863 2	N	-0-		-0-
08		4743 X	4131	-0-	-612	-0-	396 1	3735 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)													73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.													834097							
NEUHAUS, F. W.													WELL #: 1	RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8450 - 8755
M O	ALLOW 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						
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	1018	2	Y	4	4	1	8						
						4	9													
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1069	2	Y	3	4	1	7						
						3	9													
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	5	4	1	8						
						6	9													
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	74	1	1066	2	Y	4	4	1	8						
						4	9													
07	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	62	1	1025	2	Y	13	11	1	10						
						14	9													
08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	61	1	968	2	Y	16	12	1	14						
						18	9													
NEUHAUS, F. W.													WELL #: 2	RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8558 - 8684
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
NEUHAUS, F. W.													WELL #: 3	RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8590 - 8728
03	1643 X	1538	-0-	-105	-0-	101	1	1430	2	Y	6	9	1	15						
						7	9													
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	133	1	1740	2	Y	8	8	1	15						
						9	9													
05	1922 X	1334	-0-	-588	-0-	103	1	1224	2	Y	6	8	1	13						
						7	9													
06	1860 X	1356	-0-	-504	-0-	88	1	1264	2	Y	4	7	1	10						
						4	9													
07	1953 X	1231	-0-	-722	-0-	70	1	1161	2	Y	-0-	2	1	8						
08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-	2	1	6						
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)													73293 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085							
BONORDEN-CLARK GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 003803		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8629 - 8686
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			180						
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			180						
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			180						
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			180						
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			180						
*08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			180						
TMR EXPLORATION, INC.													834097							
NEUHAUS, E. A.													WELL #: 1	RRCID -> 003808		COMPL. DATE 06/10/1949		TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8570 - 8598
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	4	4	1	8						
						4	9													
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	23	1	300	2	Y	4	4	1	8						
						4	9													
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	24	1	284	2	Y	4	4	1	8						
						4	9													
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	20	1	282	2	Y	4	4	1	8						
						4	9													
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	2	1	6						
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	17	1	269	2	Y	1	2	1	5						
						1	9													

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	235	-0-	-199	-0-	15	1	220	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	16	1	213	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	219	-0-	-122	-0-	17	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

03	5580 X	5355	-0-	-225	-0-	347	1	4943	2	Y	59	49	1	105
						65	9							
04	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	423	1	5541	2	Y	56	54	1	107
						62	9							
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	434	1	5174	2	Y	71	57	1	121
						78	9							
06	5190 X	3458	-0-	-1732	-0-	220	1	3177	2	Y	55	64	1	112
						61	9							
07	5580 X	5507	-0-	-73	-0-	311	1	5178	2	Y	16	91	1	37
						18	9							
*08	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	407	1	6483	2	Y	154	92	1	99
						169	9							

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

03	3503 X	3030	-0-	-473	-0-	196	1	2791	2	Y	39	42	1	78
						43	9							
04	3390 X	3098	-0-	-292	-0-	217	1	2840	2	Y	37	40	1	75
						41	9							
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	323	1	3844	2	Y	40	40	1	75
						44	9							
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	318	1	4588	2	Y	41	39	1	77
						45	9							
07	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	206	1	3436	2	Y	-0-	23	1	54
08	4216 X	3616	-0-	-600	-0-	214	1	3401	2	Y	1	23	1	32
						1	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

03	2139 X	1677	-0-	-462	-0-	364	1	1301	2	N	11			108
						12	9							
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	351	1	1546	2	N	29			137
						32	9							
05	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	390	1	1453	2	N	32			169
						35	9							
06	2010 X	1683	-0-	-327	-0-	377	1	1306	2	N	-0-	153	1	16
07	2077 X	1492	-0-	-585	-0-	377	1	1113	2	N	2			18
						2	9							
*08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	4			22
						4	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW 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
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	1			1
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			1
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			1

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

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-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	Y	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3175	2	Y	68	66	1	131
04	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	186	1	2436	2	Y	51	67	1	115
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	249	1	2963	2	Y	54	61	1	108
06	3360 X	2992	-0-	-368	-0-	191	1	2756	2	Y	41	57	1	92
07	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	119	1	1976	2	Y	-0-	46	1	46
08	3472 X	3127	-0-	-345	-0-	181	1	2883	2	Y	57	46	1	57

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	N	2			50
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-			50
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-			50
06	600 N	154	-0-	-446	-0-	10	1	144	2	N	-0-			50
07	434 N	124	-0-	-310	-0-	7	1	117	2	N	-0-			50
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	5	1	87	2	N	-0-			50

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
03	10664 #	10528	-0-	-136	-0-	783	1	9697	2	N	44			227
04	10560 #	9887	-0-	-673	-0-	48	9	9075	2	N	74			301
05	10912 #	9218	-0-	-1694	-0-	81	9	8511	2	N	33	183	1	151
06	10560 #	9819	-0-	-741	-0-	671	1	8817	2	N	44			195
07	10540 #	9840	-0-	-700	-0-	36	9	8875	2	N	30			225
08	10540 #	9766	-0-	-774	-0-	954	1	8798	2	N	32			257

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														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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														
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			48
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			48

WAGNER OIL COMPANY														
HANCOCK "H"														
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
REXER-NEUHAUS														
WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	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														
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
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	142	1	1246	2	N	-0-			31
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	151	1	1183	2	N	-0-			31
07	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	121	1	890	2	N	-0-			31
08	1395 N	771	-0-	-624	-0-	111	1	660	2	N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)			73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
HARTT G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY G.U.			WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 05/02/2010		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PATARA OIL & GAS LLC			643251		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526			
REXER			WELL #: 1									
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TMR EXPLORATION, INC.			834097		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521			
TUSA, T. S. JR.			WELL #: 1									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030			
HANCOCK GU 1			WELL #: 1R									
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					
05	4774 X	4013	-0-	-761	-0-	529	1	3484	3	N	-0-	121
06	4500 X	4165	-0-	-335	-0-	735	1	3430	3	N	-0-	121
07	4650 X	4315	-0-	-335	-0-	459	1	3856	3	N	-0-	121
08	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	259	1	4022	3	N	-0-	121

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	
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

03		21762 X	20929	-0-	-833	-0-	1562	1	19348	2	N	17	192
							19	9					
04		19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	1473	1	18283	2	N	15	207
							17	9					
05		17918 X	14315	-0-	-3603	-0-	1046	1	13260	2	N	8	215
							9	9					
06		20250 X	75	-0-	-20175	-0-	7	1	66	2	N	2	217
							2	9					
07		20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-	217
08		20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-	217

XTO ENERGY INC.			945936										
HANCOCK GU #2			WELL #:	1	RRCID ->	223226	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11900 - 11916	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)			73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
ROUSE, FAY			WELL #:	4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	12119 - 12167	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		110 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.			945936										
HANCOCK GAS UNIT #2			WELL #:	1	RRCID ->	169244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12242 - 12272	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANCOCK, ET AL G. U.			WELL #:	3	RRCID ->	171602	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	12094 - 12122	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)				73293 526	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HANCOCK -I-				WELL #:	1	RRCID ->	088467	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12471 - 12509		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	163129	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	15697	PERF.12752 - 12762		
03		3875 X	3325	-0-	-550	B	-0-	620	1	2705	2	N	-0-	19
04		3750 X	3043	-0-	-707	B	-0-	600	1	2443	2	N	-0-	19
05		3875 X	3184	-0-	-691	B	-0-	620	1	2564	2	N	-0-	19
06		3360 X	2997	-0-	-363	B	-0-	600	1	2397	2	N	-0-	19
07		3472 X	3378	-0-	-94	B	-0-	620	1	2758	2	N	-0-	19
*08		3447 X	3447	-0-	-0-	B	-0-	620	1	2827	2	N	-0-	19
PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PROVIDENT MINERALS GU				WELL #:	2	RRCID ->	280478	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	13647	PERF.13140 - 13190		
06		0	8045	-0-	8045		8045	350	1	7695	2	N	-0-	-0-
07		18560 X	NO RPT	-0-	-18560		-0-			N	NO RPT			-0-
08		28768 X	NO RPT	-0-	-28768		-0-			N	NO RPT			-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12652 - 13140		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
HARTT G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	192162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.13410 - 13494		
03		6913 X	5975	-0-	-938		-0-	312	1	5650	2	Y	12	64
								13	9					
04		6240 X	5474	-0-	-766		-0-	302	1	5158	2	Y	13	77
								14	9					
05		6169 X	5893	-0-	-276		-0-	304	1	5563	2	Y	24	101
								26	9					
06		5850 X	5128	-0-	-722		-0-	302	1	4813	2	Y	12	113
								13	9					
07		5983 X	5198	-0-	-785		-0-	312	1	4816	2	Y	64	177
								70	9					
08		5983 X	5088	-0-	-895		-0-	312	1	4751	2	Y	23	200
								25	9					
NORTH PROVIDENT CITY G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.13212 - 13242		
03		341 N	-0-	-0-	-341		-0-			N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330		-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186		-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-		-0-	72	1	112	2	N	-0-	-0-
*08		474 N	474	-0-	-0-		-0-	186	1	288	2	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 13647 PERF.13402 - 13486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

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

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-
05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	449 1	3929 2	N	-0-		-0-
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	628 1	4407 2	N	-0-		-0-
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	628 1	4494 2	N	-0-		-0-
*08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	633 1	4496 2	N	-0-		-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

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-
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	844 1	7552 2	N	-0-		-0-
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	837 1	6338 2	N	-0-		-0-
07	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	801 1	6142 2	N	-0-		-0-
08	7192 X	6578	-0-	-614	-0-	772 1	5806 2	N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

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
05	14198 X	3211	-0-	-10987	-0-	423 1	2788 3	N	-0-		1
06	12660 X	30	-0-	-12630	-0-	5 1	25 3	N	-0-		1
07	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	1604 1	13467 3	N	-0-		1
*08	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	787 1	12235 3	N	-0-		1

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

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-
05	16368 X	13766	-0-	-2602	-0-	1814 1	11952 3	N	-0-		-0-
06	15510 X	13458	-0-	-2052	-0-	2375 1	11083 3	N	-0-		-0-
07	16027 X	13836	-0-	-2191	-0-	1473 1	12363 3	N	-0-		-0-
08	15841 X	14232	-0-	-1609	-0-	860 1	13372 3	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004										TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975		
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

03		96 N	96	-0-	-0-		5 1	91 3	N	-0-		-0-
04		90 N	89	-0-	-1		5 1	84 3	N	-0-		-0-
05		93 N	82	-0-	-11		11 1	71 3	N	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0-		20 1	94 3	N	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0-		11 1	88 3	N	-0-		-0-
08		93 N	87	-0-	-6		5 1	82 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		
03		2015 X	1850	-0-	-165		101 1	1749 3	N	-0-		-0-
04		1920 X	1745	-0-	-175		93 1	1652 3	N	-0-		-0-
05		1891 X	1619	-0-	-272		213 1	1406 3	N	-0-		-0-
06		1830 X	1007	-0-	-823		178 1	829 3	N	-0-		-0-
07		1891 X	1756	-0-	-135		187 1	1569 3	N	-0-		-0-
08		1860 X	1558	-0-	-302		94 1	1464 3	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471												
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009										TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631		
03		1953 #	1431	-0-	-522		1431 2		N	-0-		-0-
04		1890 #	-0-	-0-	-1890				N	-0-		-0-
05		1829 #	1098	-0-	-731		1098 2		N	-0-		-0-
06		1590 #	1402	-0-	-188		1402 2		N	-0-		-0-
07		1550 #	1528	-0-	-22		1528 2		N	-0-		-0-
*08		1537 R	1537	-0-	-0-		1537 2		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991										TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514		
03		465 N	428	-0-	-37		28 1	400 2	Y	-0-		-0-
04		426 N	426	-0-	-0-		30 1	396 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	445	-0-	-20		34 1	411 2	Y	-0-		-0-
06		422 N	422	-0-	-0-		27 1	395 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	432	-0-	-2		24 1	408 2	Y	-0-		-0-
*08		433 N	433	-0-	-0-		26 1	407 2	Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990										TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	15	RRCID ->	184643	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5802 - 5821
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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	N	-0-	83
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	3 1	45 2	N	-0-	83
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	3 1	43 2	N	-0-	83
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2 1	37 2	N	-0-	83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
TRAYLOR-MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6078 - 6083
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				
05	4774		4723	-0-	-51	-0-	361 1	4300 2	N	56	38
							62 9		171 1		
06	5363		5363	-0-	-0-	-0-	343 1	4948 2	N	65	103
							72 9				
07	5688		5688	-0-	-0-	-0-	318 1	5285 2	N	77	180
							85 9				
*08	5190		5190	-0-	-0-	-0-	303 1	4817 2	N	64	71
							70 9		173 1		

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

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)		73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4-C	RRCID ->	152258	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	5730 - 5734
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC. WALTERS, DOROTHY		834097											
WELL #:		3		RRCID -> 178245		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238					
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CAMOIL, INC. ALLEN		127449											
WELL #:		1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HOWARD EXPLORATION, INC. DOW		405950											
WELL #:		3		RRCID -> 268467		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CAMOIL, INC. KNIGHT		127449											
WELL #:		1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.		834097											
WELL #:		11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (5800) //CONT.// 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	6107 X	5385	-0-	-722	-0-	525	1	4860	2	N	-0-					-0-
06	5910 X	5222	-0-	-688	-0-	646	1	4576	2	N	-0-					-0-
07	6107 X	5088	-0-	-1019	-0-	624	1	4464	2	N	-0-					-0-
08	6107 X	4902	-0-	-1205	-0-	611	1	4291	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	17856 X	16248	-0-	-1608	-0-	1188	1	15060	2	N	-0-					-0-
06	17280 X	15157	-0-	-2123	-0-	1480	1	13677	2	N	-0-					-0-
07	17856 X	16694	-0-	-1162	-0-	1586	1	15108	2	N	-0-					-0-
08	17298 X	16168	-0-	-1130	-0-	1551	1	14617	2	N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	18662 X	15870	-0-	-2792	-0-	1161	1	14709	2	N	-0-					-0-
06	18060 X	15420	-0-	-2640	-0-	1506	1	13914	2	N	-0-					-0-
07	18569 X	18036	-0-	-533	-0-	1714	1	16322	2	N	-0-					-0-
08	18569 X	18504	-0-	-65	-0-	1775	1	16729	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

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
03		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	156 1	920 2	N	N	-0-			39
04		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	151 1	920 2	N	N	-0-			39
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	142 1	862 2	N	N	-0-			39
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	151 1	900 2	N	N	-0-			39
07		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	156 1	954 2	N	N	-0-			39
*08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156 1	889 2	N	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			7
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			7
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			7
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			7
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			7
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			7

VIPER S.W.D., LLC 886209
 HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

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
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	176 1	1696 2	N	-0-			-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	167 1	1673 2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1254	-0-	-792	-0-	115 1	1139 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	123 1	1199 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	91 1	1356 2	N	-0-			-0-
*08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	110 1	1508 2	N	-0-			-0-

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

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

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
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-			-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. 684473
 HUDDLESTON WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2016 - P/A 08/02/2016												

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - P/A 08/11/2016												

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2016 - P/A 07-11-2016												

OIL AND GAS DIVISION

RACKLEY (FRIO) //CONT.// 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. //CONT.// 684473
 RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/2016

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14175 - 14195

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-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

03	651 X	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-			123
04	540 X	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-			123
05	558 X	49	-0-	-509	-0-	3	1	46	2	N	-0-			123
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			123
07	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			123
08	186 X	96	-0-	-90	-0-	9	1	87	2	N	-0-			123

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

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

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
FERRELL "A"				WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903	- 4908						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

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

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						
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-		
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
FERRELL, I.				WELL #: A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5097	- 5101						
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-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RAMIRENA, N. (PETTUS)				74424 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
SPRADLEY, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 050159	COMPL. DATE 02/24/1971	TOTAL DEPTH 5101	PERF. N/A							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	- 3733						
03	DLQ	G-10	370	-0-	370	677	241	2	129	9	Y	117	157	1	26
04	DLQ	G-10	363	-0-	363	1040	255	2	108	9	Y	98	73	1	51
05	1360	N	320	-0-	-1040	-0-	212	2	108	9	Y	98	81	1	68
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	139	2	109	9	Y	99	76	1	91
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	656	2	66	9	Y	60	79	1	72
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	Y	17	71	1	18

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1937	-0-	1937	3069	1937	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	4526	1457	2			Y	-0-			-0-
05		3000 N	1926	-0-	-1074	3452	1926	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	1839	-0-	-1161	2291	1839	2			Y	-0-			-0-
07		3092 N	801	-0-	-2291	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
08		1395 N	691	-0-	-704	-0-	681	2	10	9	Y	9			-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	46	-0-	46	312	46	2			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-			-0-
*05		210	-0-	-0-	-210	102					Y	-0-			-0-
*06		102 N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-			-0-
*07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		833587														
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 266060		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446								
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11225 06/03/2014																

SYDSON ENERGY, INC.		833587		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502								
BOOTHE UNIT		WELL #: 1														
03	1581 X	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-					114
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					114
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					114
06	1710 X	1197	-0-	-513	-0-	1177	2	20	9	N	18					132
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1839	2	46	9	N	42					174
*08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1747	2	102	9	N	93	175	1			92

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526								
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	99	181	1			118
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	91	172	1			37
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	35					72
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	205	2	48	9	N	44					116
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	215	2	87	9	N	79	176	1			19
*08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	132	2	56	9	N	51					70

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.//		74901 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587											
WALTON		WELL #:		2	RRCID ->	265536	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 2830 - 3550				
M	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
03	1116 N	70	-0-	-1046	-0-	17	2	53	9	N	48				178
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	18				196
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	107	177	1		126
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	588	2	80	9	N	73	169	1		30
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	814	2	67	9	N	61				91
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	691	2	66	9	N	60				151

RUBOTTOM		WELL #:		1	RRCID ->	265661	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3426 - 3460				
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	41				150
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	81	182	1		49
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	71				120
06	300 X	183	-0-	-117	-0-	125	2	58	9	N	53				173
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	258	2	88	9	N	80	178	1		75
*08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	245	2	77	9	N	70				145

TULSITA RAY		WELL #:		94	RRCID ->	275680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 2964 - 3330				
03	899 X	27	-0-	-872	-0-	27	2			N	-0-				30
04	870 X	202	-0-	-668	-0-	202	2			N	-0-				30
05	806 X	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-				30
06	750 X	332	-0-	-418	-0-	332	2			N	-0-				30
07	434 X	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-				30
08	589 X	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-				30

RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	003860	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7764 - 7770				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	003865	COMPL. DATE	11/02/1960	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8038 - 8042				
03	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
04	2760 X	341	-0-	-2419	-0-	341	2			N	-0-				-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-				-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	1736	-0-	-1364	-0-	1736	2			N	-0-				-0-
*08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-				-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	003867	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8148 - 8154				
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
*08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)			//CONT.//		74947 852	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			//CONT.//		093620							
CBCB&G UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8170 - 8180
M	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

03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD)					75028 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850							
STOCKTON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	241167	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	15540	PERF.13320 - 13356
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

03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-			-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD)					75028 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850							
BATEY-POWELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	211683	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13895 - 13950
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

03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	90 X	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	124 X	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06	120 X	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-			-0-
07	124 X	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			-0-
08	93 X	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D)					75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
AMERICAN SHORELINE, INC.					019365							
YORK			WELL #:		2-C	RRCID ->	198930	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	3768	PERF. 2863 - 2865
M	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)					75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	225897	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5464 - 5474
M	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND)		75612 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, M.		WELL #:	2D	RRCID ->	189411	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3652 - 3658
M	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	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

REFUGIO-FOX (1675)		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2D	RRCID ->	183403	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	1724 - 1727
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FOX, W. J. "A"		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		386310									
		WELL #:	A 40	RRCID ->	207253	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1747 - 1765
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

LAMBERT-ROSE		75612 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
		386310									
		WELL #:	2	RRCID ->	262874	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	1710 - 1716
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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

W. J. FOX 'A'		75612 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
		386310									
		WELL #:	44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	1704 - 1711
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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

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
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	2263	-0-	-0-	-2263	1767		N	-0-		-0-
04	1767 R	-0-	-0-	-1767			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
W. J. FOX 'A'		WELL #:	16	RRCID ->	272306	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	4792 - 4799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
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
03	2728 #	1269	-0-	-1459	-0-	1267 2	2 9	N	2		52
04	2640 #	1519	-0-	-1121	-0-	1519 2		N	-0-		52
05	2294 #	1491	-0-	-803	-0-	1491 2		N	-0-		52
06	1740 #	971	-0-	-769	-0-	971 2		N	-0-		52
07	1581 #	943	-0-	-638	-0-	942 2	1 9	N	1		53
08	1581 #	721	-0-	-860	-0-	721 2		N	-0-		53

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FOX, W. J.		WELL #:	1	RRCID ->	003898	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	4999 - 5009
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
08	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
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	4	RRCID ->	185226	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6202 - 6210
M	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		-0-	
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SCANIO, MIGUELITA		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	29	RRCID ->	280122	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6325 - 6336	
03	8494 X	3647	-0-	-4847	-0-	3523 2	124 9	Y	113	141	1	21
04	8220 X	4751	-0-	-3469	-0-	4624 2	127 9	Y	115	98	1	38
05	8494 X	3935	-0-	-4559	-0-	3814 2	121 9	Y	110	122	1	26
06	8220 X	1373	-0-	-6847	-0-	1296 2	77 9	Y	70	65	1	31
07	4898 X	2025	-0-	-2873	-0-	1955 2	70 9	Y	64	80	1	15
*08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5565 2	74 9	Y	67	75	1	7

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	
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
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	150 2	153 9	Y	139	154	1	33
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	146 2	129 9	Y	117	102	1	48
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	338 2	122 9	Y	111	133	1	26
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	339 2	59 9	Y	54	73	1	7

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		20	RRCID ->	244399	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6608 - 6611	
M	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
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
05		310 N	230	-0-	-80	-0-	98 2	132 9	Y	120	110 1		62
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	97 2	136 9	Y	124	126 1		60
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	197 2	144 9	Y	131	85 1		106
*08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	443 2	141 9	Y	128	133 1		101

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607
03	15376 X	353	-0-	-15023	-0-	353 2			Y	-0-		-0-
04	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	12978 2	217 9		Y	197	151 1	46
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12516 2	284 9		Y	258	195 1	109
06	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13765 2	215 9		Y	195	206 1	98
07	13640 X	11953	-0-	-1687	-0-	11837 2	116 9		Y	105	90 1	113
08	13640 X	6269	-0-	-7371	-0-	6191 2	78 9		Y	71	105 1	79

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	271692	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6826 - 6838
W. J. FOX 'A'												
03	3986	-0-	-0-	-3986	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6750)		WELL #:		75612 960	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748
03	11377 #	2051	-0-	-9326	-0-	2051 2			Y	-0-		-0-
04	6660 #	2413	-0-	-4247	-0-	2413 2			Y	-0-		-0-
05	5394 #	2655	-0-	-2739	-0-	2655 2			Y	-0-		-0-
06	4020 #	2311	-0-	-1709	-0-	2311 2			Y	-0-		-0-
07	2573 #	2216	-0-	-357	-0-	2216 2			Y	-0-		-0-
08	2480 #	1734	-0-	-746	-0-	1734 2			Y	-0-		-0-

REFUGIO HEARD (1600)		WELL #:		75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.		//CONT.//		183232								
HYNES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	032522	COMPL. DATE	02/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1656 - 1658
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (3100)			75626 174		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
STARRETT, C. E.			816000											
HEARD, TOM			WELL #: 3		RRCID -> 060636		COMPL. DATE 07/28/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A			
M	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	* AMT	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CLR GAUGING CORP.			161338											
HEARD, A. W. J.			WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584			

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

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (5700)			75626 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
HEARD			WELL #:	4	RRCID ->	244403	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5619 - 5628	
M	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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	
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HEARD			WELL #:	3	RRCID ->	234731	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6125 - 6134	
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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	
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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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					
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ROOKE, P. H.		WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOKE, P. H.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WELL #: 21		RRCID -> 126381		COMPL. DATE 09/14/1987		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 1809 - 1820							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOKE, P. H.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ROOKE, P. H.		WELL #: 48		RRCID -> 221412		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 2120 - 2128					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
BAYOU COMPANY, THE		058858								
RYALS, JOHN ESTATE -A-		WELL #:	P 1	RRCID ->	106040	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 4373 - 4400
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RYALS ESTATE		WELL #:	P 7M	RRCID ->	123775	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6121 - 6123
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468									
O'BRIEN, J.J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	135473	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5826 - 5830		
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
EMERALD OIL & GAS LC				250964									
OBRIEN, J. J.		WELL #:		201	RRCID ->	225547	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 5434 - 5446		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14													
OMELVENY, J. M., PROD. CO.				622710									
SHELLY		WELL #:		1	RRCID ->	003938	COMPL. DATE	01/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VANCE, S.R.				881498									
STRAUCH, GEORGE EST.		WELL #:		1	RRCID ->	051187	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (V-3)				75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468									
RYALS, PEARSON EST.		WELL #:		1	RRCID ->	003957	COMPL. DATE	10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5035 - 5039		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POWER, PHIL													
		WELL #:		10	RRCID ->	037517	COMPL. DATE	09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 4699 - 4713		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (1500)		75668 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
JETGAS COMPANY		432113												
REA, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 003942		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1414 - 1419				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750)		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
JETGAS COMPANY		432113												
REA, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2000)		75668 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
WYRICK & HUGHES		945880												
RYALS, SHELLY		WELL #: 8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1965 - 1970				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400)		75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
LAMBERT, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
STARRETT, C. E.		816000												
RYALS, N. J.		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES		945880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
RYALS, SHELLY		7												
		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470				
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (4800)			75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468												
O'BRIEN, J J			WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

REFUGIO OLD (5300)			75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411												
TREVINO			WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70			

REFUGIO OLD (5600)			75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468												
POWERS			WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5734 - 5748				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-			

RYALS ESTATE -P-			WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32			

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

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				
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
05	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	241	2	429	9	N	390	386	1	92
06	570 N	505	-0-	-65	B	-0-	172	2	333	9	N	303	359	1	36
07	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	214	2	403	9	N	366	231	1	171
*08	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	225	2	319	9	N	290	329	1	132

REFUGIO OLD (6550 FRIO) //CONT.// 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 X	-0-	-0-	-837	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

03		4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	186 1	3907 2	N	3	154 1		15
							3 9						
04		3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	180 1	3770 2	N	8			23
							9 9						
05		4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	186 1	3857 2	N	16			39
							18 9						
06		3960 #	3715	-0-	-245	-0-	168 1	3537 2	N	9			48
							10 9						
07		4092 #	3474	-0-	-618	-0-	162 1	3304 2	N	7			55
							8 9						
08		4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			55

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

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		
03		7750	5818	-0-	-1932	12730	377 1	5400 2	Y	37	192 1		66
							41 9						
04		15125 R	2395	-0-	-12730	-0-	2358 2	37 9	Y	34			100
05		8525 #	1011	-0-	-7514	-0-	1 1	1003 2	Y	6			106
							7 9						
06		8250 #	3	-0-	-8247	-0-	3 2		Y	-0-			106
07		8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-			Y	-0-			106
*08		4681	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-	91 1		15

RENGER (WILCOX 12600)			75947 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
HARVEY RENGAS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 216425			COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 222045			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964		Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		07	RRCID ->	236574	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.13914	- 14022		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		992 N	927	-0-	-65 B	-0-	5 1	909 2	Y	12	12 8			-0-
							13 9							
04		1020 N	881	-0-	-139 B	-0-	3 1	866 2	Y	11	11 8			-0-
							12 9							
05		930 N	893	-0-	-37 B	-0-	3 1	875 2	Y	14	14 8			-0-
							15 9							
06		900 N	847	-0-	-53 B	-0-	21 1	820 2	Y	5	5 8			-0-
							6 9							
07		899 N	891	-0-	-8 B	-0-	41 1	833 2	Y	15	15 8			-0-
							17 9							
08		899 N	894	-0-	-5 B	-0-	38 1	844 2	Y	11	11 8			-0-
							12 9							

KLIMITCHEK		WELL #:		4	RRCID ->	240435	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14135	- 14184		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

RODEN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	242112	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.13708	- 14466		
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-
05	2914 X	2420	-0-	-494 B	-0-	725 1	1695 2	Y		-0-				-0-
06	2670 X	2180	-0-	-490 B	-0-	643 1	1537 2	Y		-0-				-0-
07	2759 X	2249	-0-	-510 B	-0-	649 1	1600 2	Y		-0-				-0-
08	2418 N	1870	-0-	-548 B	-0-	536 1	1334 2	Y		-0-				-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		RRCID ->			278880	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11512	- 11525	
KLM		WELL #:		1										
03	24614 X	17343	-0-	-7271 B	-0-	525 1	15417 2	N		1274	1425 1			210
						1401 9								
04	20190 X	15642	-0-	-4548 B	-0-	510 1	13877 2	N		1141	1068 1	6 8		277
						1255 9								
05	20863 X	15330	-0-	-5533 B	-0-	527 1	13594 2	N		1099	1081 1	2 8		293
						1209 9								
06	14680 X	14680	-0-	-0- B	-0-	510 1	13053 2	N		1015	1038 1			270
						1117 9								
*07	14968 X	14968	-0-	-0- B	-0-	527 1	13272 2	N		1063	1040 1			293
						1169 9								
08	14725 X	14281	-0-	-444 B	-0-	527 1	12667 2	N		988	1047 1	2 8		232
						1087 9								

JAMEX, INC.		429659		RRCID ->			254202	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14249	- 14425	
JESSE KLIMITCHEK		WELL #:		1										
03	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-				206
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-				206
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				206
06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635 2			N	-0-				206
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2			N	-0-				206
*08	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 2			N	-0-				206

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
 ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
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-
05	6603	6036	-0-	-567	-0-	118	1	5918	2	N	-0-	-0-
06	6448	6448	-0-	-0-	-0-	126	1	6322	2	N	-0-	-0-
07	7377	7377	-0-	-0-	-0-	154	1	7223	2	N	-0-	-0-
08	6603	5438	-0-	-1165	-0-	107	1	5331	2	N	-0-	-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	8	135
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1601	2	N	15	150
05	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	30	1	1572	2	N	6	156
06	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	30	1	1222	2	N	2	158
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	40	1	2008	2	N	9	167
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1747	2	N	4	171

RICHIE (4150)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
GABRIEL, F. G.

76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
531085

WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)
MAGNUM PRODUCING, LP
PETTUS HEIRS

77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
521516

WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.
CHICAS LOCAS

77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
470566

WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			19
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			19
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	6	-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16

PROLINE ENERGY RESOURCES INC
VAQUERO

681327
WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	4	47
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	N	6	53
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-	53
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	53
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-	53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

ROCHE (6000 SAND)
SALIDA EXPLORATION, LLC
ROCHE

77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
744095

WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE

WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE (6400)		77538 850	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: REFUGIO										
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
ROCHE, K. D. A		WELL #: 27	RRCID -> 148070	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH 6852	PERF. 6452	-		6462							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	1			Y	-0-					-0-
04	0	1631	-0-	1631	1631	1631	1			Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20	RRCID -> 158279	COMPL. DATE 03/12/1996	TOTAL DEPTH 6836	PERF. 6429	-		6433							
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29	RRCID -> 177895	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 6837	PERF. 6553	-		6557							
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
04	0	245	-0-	245	245	245	1			Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5	RRCID -> 178397	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 6847	PERF. 6564	-		6570							
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	112	-0-	112	112	112	1			Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4	RRCID -> 178923	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 6564	-		6576							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28	RRCID -> 181080	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 6831	PERF. 6756	-		6761							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24	RRCID -> 184135	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 6556	-		6562							
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
04	0	120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
06	0	116	-0-	116	236	116	1			Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

ROCHE (6400)				//CONT.//	77538 850	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
KOVAR OPERATING, LLC				//CONT.//	448984									
ROCHE, K. D. A				WELL #:	41	RRCID ->	184136	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6569 -	6573
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC					744095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE				WELL #:	1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7510 -	7516
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

ROCHE				WELL #:	2	RRCID ->	231460	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7528 -	7538
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE				WELL #:	11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7373 -	7379
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2395			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2395			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2395			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2395			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2395			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		//CONT.//		77545	666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ENERGY INTERNATIONAL		//CONT.//		251968									
ROCHE, KATHELINE		WELL #:		A	3	RRCID ->	081522	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	5060 - 5063
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROLLEM (1ST REAGAN)				77985	600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
YOUNTS		WELL #:		1	RRCID ->	181300	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11820 - 11850	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

IVIE SWD													
		WELL #:		2	RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166 - 5196	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (FRIO 8660)				78123	100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
ROOKE		WELL #:			RRCID ->	219281	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	8663 - 8672	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
08	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
 BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

03	10322 X	10322	-0-	-0-	B	-0-	406 1 187 9	9729 2	N	170	193 1	223
04	9722 X	9722	-0-	-0-	B	-0-	415 1 173 9	9134 2	N	157	189 1	191
05	11389 X	11389	-0-	-0-	B	-0-	435 1 173 9	10781 2	N	157	185 1	163
06	11290 X	11290	-0-	-0-	B	-0-	371 1 145 9	10774 2	N	132	189 1	106
07	12795 X	12795	-0-	-0-	B	-0-	513 1 154 9	12128 2	N	140	187 1	59
*08	11677 X	11677	-0-	-0-	B	-0-	465 1 162 9	11050 2	N	147		206

OIL AND GAS DIVISION

 RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9582 X	9582	-0-	-0- B	-0-	377	1	9026	2	N	163	180 1	53
						179	9						
04	8835 X	8835	-0-	-0- B	-0-	378	1	8312	2	N	132		185
						145	9						
05	10584 X	10584	-0-	-0- B	-0-	403	1	9973	2	N	189	178 1	196
						208	9						
06	9473 X	9473	-0-	-0- B	-0-	311	1	9015	2	N	134	177 1	153
						147	9						
07	8872 X	8872	-0-	-0- B	-0-	353	1	8350	2	N	154	177 1	130
						169	9						
*08	8295 X	8295	-0-	-0- B	-0-	329	1	7825	2	N	128	176 1	82
						141	9						

 TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

03	6076 X	5395	-0-	-681 B	-0-	208	1	4999	2	N	171	156 1	199
						188	9						
04	5880 X	4288	-0-	-1592 B	-0-	184	1	4038	2	N	60		259
						66	9						
05	6076 X	4511	-0-	-1565 B	-0-	172	1	4269	2	N	64	163 1	160
						70	9						
06	5850 X	4421	-0-	-1429 B	-0-	144	1	4190	2	N	79		239
						87	9						
07	5642 X	4409	-0-	-1233 B	-0-	175	1	4145	2	N	81	178 1	142
						89	9						
08	5394 X	4435	-0-	-959 B	-0-	175	1	4166	2	N	85		227
						94	9						

 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

03	2170 X	1266	-0-	-904 B	-97780	51	1	1213	2	N	2		219
						2	9						
04	3450 X	685	-0-	-2765 B	-97780	30	1	655	2	N	-0-		219
05	3565 X	1726	-0-	-1839 B	-97780	66	1	1638	2	N	20	172 1	67
						22	9						
06	3450 X	2367	-0-	-1083 B	-97780	77	1	2232	2	N	53		120
						58	9						
07	1426 X	888	-0-	-538 B	-97780	35	1	838	2	N	14		134
						15	9						
08	1736 X	1869	-0-	133 B	-97647	73	1	1733	2	N	57		191
						63	9						

 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)			78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
FIVE-JAB, INC.			271310										
MCFALL-KERBY			WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)			78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057										
STANCHOS, VIOLA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9421 - 9612		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUNGE, E. (ROEDER)			78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
BELLOW OPERATING CO., L. C.			063857										
GISLER-ESCAMILLA			WELL #: 1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)			78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057										
JANSSEN -A-			WELL #: 1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF.10306 - 10312		
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
05	2945 #	2885	-0-	-60	-0-	2861	2	24	9	Y	22		99
06	2940 #	2613	-0-	-327	-0-	2599	2	14	9	Y	13		112
07	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	3328	2	35	9	Y	32		144
08	3038 #	2220	-0-	-818	-0-	2153	2	67	9	Y	61		205

RUNGE, E. (MIGURA 10850)			78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057										
JANSSEN -A-			WELL #: 1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RYAN (WILCOX 10,600)		//CONT.// 79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A			
M O	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
03	403 N	171	-0-	-232	-0-	1 1	166 2	Y	4	1 8		5
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	4 9	220 2	Y	3	4 1	3 8	1
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	1 1	195 2	Y	1	1 8		1
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	1 9	80 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	217 N	4	-0-	-213	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
						11 2		Y	-0-			-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TELTSCHICK		WELL #: 2		RRCID -> 254300		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15								
SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			299
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119	189 1		229
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133			362
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158			520
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152	2 8		670
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	471 1		265
SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355			
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			274
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			274
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178 1		96
SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201			
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
05	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	15995 3	53 9	N	48			317
06	15420 X	13840	-0-	-1580	-0-	13763 3	77 9	N	70			387
07	16182 X	15446	-0-	-736	-0-	15404 3	42 9	N	38	2 8		423
08	16182 X	15660	-0-	-522	-0-	15634 3	26 9	N	24	178 1		269
PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310			
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
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371 3		N	-0-			192
06	6690 X	6039	-0-	-651	-0-	5973 3	66 9	N	60			252
07	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	10731 3	44 9	N	40			292
*08	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10681 3	55 9	N	50	174 1		168

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)			79595 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
SCHEDEL A			WELL #: 2		RRCID -> 255165			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

PATTON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 258747			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538	
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
05	3410 #	2659	-0-	-751	-0-	2642 3	17 9	N			15	210
06	3150 #	2000	-0-	-1150	-0-	1972 3	28 9	N			25	235
07	3255 #	1473	-0-	-1782	-0-	1450 3	23 9	N			21	256
08	3255 #	397	-0-	-2858	-0-	377 3	20 9	N			18	274

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	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	26

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

SALEM (1300)		//CONT.//		79782 086	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697								
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	1394 - 1399
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
03		460 N	460	-0-	-0-	460	1	N	-0-			-0-
04		510 N	401	-0-	-109	401	1	N	-0-			-0-
05		403 N	383	-0-	-20	383	1	N	-0-			-0-
06		450 N	409	-0-	-41	409	1	N	-0-			-0-
07		403 N	384	-0-	-19	384	1	N	-0-			-0-
*08		383 N	383	-0-	-0-	383	1	N	-0-			-0-

MC CAN		WELL #:		D 2	RRCID ->	270304	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	1330 - 1340
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
03		372 #	247	-0-	-125	-0-	247	1	N	-0-		-0-
04		330 #	278	-0-	-52	-0-	278	1	N	-0-		-0-
05		341 #	319	-0-	-22	-0-	319	1	N	-0-		-0-
06		300 #	275	-0-	-25	-0-	275	1	N	-0-		-0-
07		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	1	N	-0-		-0-
*08		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-		-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C.		189918									
MUSSELMAN		WELL #:	5	RRCID ->	276040	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	1856 - 1860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4092 X	1329	-0-	-2763	-0-	1329 2	N	-0-		-0-
04		3960 X	1786	-0-	-2174	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
05		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-		N	-0-		-0-
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-		N	-0-		-0-
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
KONRAD		WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3149 - 3152
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARCITAS RANCH		7 C		RRCID ->		259770		COMPL. DATE		09/24/2010		TOTAL DEPTH		3641		PERF.		3245 - 3251	
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								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								

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	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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3680)		79782 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
GARCITAS RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	207958	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3766 - 3780			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6325 PERF. 2790 - 2824			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC.		058921										
KIRKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 3736 - 3740			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
DIEBEL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3830 - 3832			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
DIEBEL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3751 - 3753			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
 SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

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
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-
05	4371 X	2783	-0-	-1588	-0-	30	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	4230 X	2429	-0-	-1801	-0-	24	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	16	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	2625	-0-	-940	-0-	14	1	2611	2	N	-0-					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		//CONT.//	79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382							
HUNT		WELL #:	1	RRCID -> 235711	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH	3701	PERF. 2643 - 2646		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SALEM, S.E. (2400)			79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850							
MEEK		WELL #:	A 2	RRCID -> 215282	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2442 - 2445		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MEEK		WELL #:	A 1	RRCID -> 239477	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF. 3036 - 3039		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM, S.E. (2930)			79784 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850							
MUSSELMAN GU		WELL #:	1	RRCID -> 239397	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 2992 - 2996		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)			80117 188	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC			189894							
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	2 U	RRCID -> 004049	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7428		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC			189894							
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	2 L	RRCID -> 004051	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7453 - 7474		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			//CONT.//		80117 282	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC			//CONT.//		189894									
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		3 U	RRCID ->	004052	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A		
M	ALLOW 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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 72					WELL #:	1	RRCID ->	047204	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27

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		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)			80280 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
PICKETT GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 259567			COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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						
05	3658 #	3298	-0-	-360	-0-	601 1	2367 3	N	300	372 1		415
						330 9						
06	3360 #	2962	-0-	-398	-0-	582 1	2075 3	N	277	186 1		506
						305 9						
07	3472 #	3390	-0-	-82	-0-	601 1	2442 3	N	315	386 1		435
						347 9						
08	3317 #	3247	-0-	-70	-0-	601 1	2272 3	N	338	190 1		583
						2 4	372 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	

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
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	65 1	20 2	N	-0-			151
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	33 1	16 2	N	-0-			151
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	50 1	17 2	N	-0-			151
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	3 1	29 2	N	-0-			151

SANGER HEIRS 392			WELL #: 1LT		RRCID -> 114492			COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344	

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
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	115 1	28 2	N	-0-			135
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	59 1	29 2	N	-0-			135
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	82 1	29 2	N	-0-			135
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			135

SANGER HEIRS 391			WELL #: 4LT		RRCID -> 116097			COMPL. DATE 04/04/1985			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473	

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-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	70 1	22 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	49 1	17 2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391			WELL #: 2		RRCID -> 175634			COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330	

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-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	90 1	28 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	35 1	12 2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE		WELL #: 34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870			
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
03		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-		N	-0-		54
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-		N	-0-		54
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-		N	-0-		54
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		54
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
*08		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	113 1 2827 2	N	-0-		54

WOOD		WELL #: 58		RRCID -> 181582		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 159372		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873			
HARITHAS, ANN W.		WELL #: 6									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNDICK		WELL #: 2		RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 161798		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932			
KOONTZ "B"		WELL #: 5									
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4100)		81077 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-C		RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
WOOD		WELL #:		81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4068 -	4090
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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD F		WELL #:		69	RRCID ->	190206	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4174 -	4194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	212 2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4240)				81077 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-T	RRCID ->	160543	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4242 -	4246
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434 -	4437
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WAGNER OIL COMPANY										891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
LAMBERT-WOOD										WELL #:	1 C	RRCID ->	123846	COMPL. DATE	04/02/1987	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	4734 - 4738
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

LAMBERT-WOOD										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										7	134154	02/02/1990	5010	4726 - 4775					
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-					
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

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
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			288					
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			288					
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			288					
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			288					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288					

WOOD "H"										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										87	190438	02/21/2002	5300	4802 - 4824					
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			77					
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			77					
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			77					
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			77					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77					
*08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	2	N	-0-		77					

WOOD										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										93	212522	07/01/2005	5300	4780 - 4790					
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			27					
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			27					
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			27					
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			27					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27					
*08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	128	1	3181	2	N	-0-		27					

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621												
WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4784 -	4834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOD "E"		WELL #:		101	RRCID ->	214333	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4810 -	4834			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD 'E'		WELL #:		124	RRCID ->	272725	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4806 -	4816			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
WOOD		WELL #:		59	RRCID ->	177197	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	5274	PERF.	5020 -	5022			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOD, CARRIE G.		WELL #:		55	RRCID ->	178798	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	5024 -	5062			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #:		67-C	RRCID ->	182277	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4968 -	4978			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (5000)		//CONT.//		81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
WOOD				WELL #: 77	RRCID -> 191194	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4984	- 5098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	61 1	1530 2	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SARCO CREEK, WEST (4200)				81083 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KOONTZ "C"				WELL #: 3	RRCID -> 119486	COMPL. DATE 12/02/1985	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4377	- 4382			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KOONTZ -C-				WELL #: 2	RRCID -> 126684	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4355	- 4360			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, WEST (4650)			81083 768	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122								
NSE-HARKINS			WELL #:	1	RRCID ->	256872	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4697 - 4703
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		97
04		900 N	48	-0-	-852	-0-	48 2	N	-0-		97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)			81144 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124								
CULLEN TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	264269	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8129 - 8132

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)			81144 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	186977	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3806 - 3816

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

SAWFISH (EDWARDS)			81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748								
BOOTHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14315 - 14354

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
05	4154 X	3948	-0-	-206 B	-0-	197 1	3751 3	Y	-0-		42
06	3780 X	3493	-0-	-287 B	-0-	173 1	3320 3	Y	-0-		42
07	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	219 1	3836 3	Y	-0-		42
*08	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	179 1	3231 3	Y	-0-		42

BOOTHE GAS UNIT NO 1			WELL #:	2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.13994 - 16890

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
05	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	265 1	5039 3	Y	-0-		15
06	4800 X	3252	-0-	-1548 B	-0-	161 1	3091 3	Y	-0-		15
07	4960 X	2925	-0-	-2035 B	-0-	158 1	2767 3	Y	-0-		15
*08	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	251 1	4536 3	Y	-0-		15

KELLEY, MYRA			WELL #:	1	RRCID ->	230259	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	14333	PERF.14628 - 15101

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-
05	6355 X	6147	-0-	-208 B	-0-	307 1	5840 3	N	-0-		-0-
06	6150 X	6077	-0-	-73 B	-0-	300 1	5777 3	N	-0-		-0-
07	7285 X	5306	-0-	-1979 B	-0-	286 1	5020 3	N	-0-		-0-
*08	2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	154 1	2791 3	N	-0-		-0-

SAWFISH (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MUEINICH //CONT.// 665748														
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		31403 X	29674	-0-	-1729 B	-0-	1480	1	28155	3	Y	35	139 1	39
06		30300 X	28413	-0-	-1887 B	-0-	1402	1	26980	3	Y	28		67
07		30690 X	29506	-0-	-1184 B	-0-	1590	1	27891	3	Y	23		90
*08		29453 X	29453	-0-	-0- B	-0-	1541	1	27879	3	Y	30		120

BOOTHE GAS UNIT NO 1														
WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

MUEINICH														
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558														
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
05		6913 X	5835	-0-	-1078 B	-0-	291	1	5544	3	N	-0-		26
06		6690 X	5453	-0-	-1237 B	-0-	269	1	5184	3	N	-0-		26
07		6324 X	3819	-0-	-2505 B	-0-	206	1	3613	3	N	-0-		26
*08		6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	363	1	6566	3	N	-0-		26

MUEINICH														
WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370														
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														
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
05		3348 X	3125	-0-	-223 B	-0-	156	1	2969	3	N	-0-		72
06		3240 X	2752	-0-	-488 B	-0-	136	1	2616	3	N	-0-		72
07		3193 X	2662	-0-	-531 B	-0-	144	1	2518	3	N	-0-		72
08		3193 X	2637	-0-	-556 B	-0-	138	1	2499	3	N	-0-		72

MUSSELMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820														
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
05		9641 X	9142	-0-	-499 B	-0-	457	1	8685	3	Y	-0-		67
06		9330 X	8977	-0-	-353 B	-0-	443	1	8534	3	Y	-0-		67
07		9393 X	9209	-0-	-184 B	-0-	497	1	8712	3	Y	-0-		67
*08		8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	461	1	8344	3	Y	-0-		67

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

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
03	7626 X	6929	-0-	-697 B	-0-	327 1	6585 3	Y	15			46
04	7320 X	6786	-0-	-534 B	-0-	17 9	335 1	Y	6			52
05	7564 X	6872	-0-	-692 B	-0-	7 9	343 1	Y	2	50 1		4
06	6960 X	6562	-0-	-398 B	-0-	2 9	324 1	Y	9			13
07	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	10 9	393 1	Y	15			28
*08	7046 X	7046	-0-	-0- B	-0-	17 9	369 1	Y	8			36
						9 9						

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

03	4402 X	3415	-0-	-987 B	-0-	160 1	3231 3	N	22			179
04	3780 X	3238	-0-	-542 B	-0-	24 9	159 1	N	22			201
05	3906 X	3277	-0-	-629 B	-0-	24 9	163 1	N	19	176 1		44
06	3750 X	3179	-0-	-571 B	-0-	21 9	156 1	N	16			60
07	3596 X	3123	-0-	-473 B	-0-	18 9	168 1	N	9			69
08	3410 X	2709	-0-	-701 B	-0-	10 9	142 1	N	6			75
						7 9						

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

03	36867 X	36867	-0-	-0- B	-0-	1744 1	35123 3	N	-0-			170
04	32134 X	32134	-0-	-0- B	-0-	1586 1	30548 3	N	-0-			170
05	32674 X	29993	-0-	-2681 B	-0-	1498 1	28495 3	N	-0-			170
06	35670 X	27925	-0-	-7745 B	-0-	1379 1	26546 3	N	-0-			170
07	36859 X	26322	-0-	-10537 B	-0-	1419 1	24903 3	N	-0-			170
*08	24467 X	24467	-0-	-0- B	-0-	1282 1	23185 3	N	-0-			170

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZ (EDWARDS)			//CONT.//		81620 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
BROWNING, LONDON			//CONT.//		103003										
SCHULZ, J. GERALD			WELL #:		1	RRCID -> 086339	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13619 - 13731			
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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)					82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CENIZA PETROLEUM, INC.					141023										
NOLEN, H.			WELL #:		1	RRCID -> 145765	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6220 - 6226			

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

GARRISON LTD.					295861										
SCHILHAB			WELL #:		1	RRCID -> 229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6254 - 6262			

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.					945936										
SCHILHAB			WELL #:		1 T	RRCID -> 138947	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6155 - 6229			

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
05	3038	X	2176	-0-	-862	-0-	2157	3	19	9	N	17	188	1	29
06	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2880	3	2	9	N	2			31
07	3038	X	1806	-0-	-1232	-0-	1806	3			N	-0-			31
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	2391	3	3	9	N	3			34

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 J.W. SERVICE COMPANY 427288
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2480 X	557	-0-	-1923	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	1680 X	419	-0-	-1261	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	1736 X	362	-0-	-1374	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	251	-0-	-1279	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	682 X	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	558 X	237	-0-	-321	-0-	237	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

03	200477 X	181644	-0-	-18833	-0-	181644	2			N	-0-					-0-
04	191550 X	169234	-0-	-22316	-0-	169234	2			N	-0-					-0-
05	193688 X	172134	-0-	-21554	-0-	172134	2			N	-0-					-0-
06	183390 X	157025	-0-	-26365	-0-	157025	2			N	-0-					-0-
07	185721 X	151117	-0-	-34604	-0-	151117	2			N	-0-					-0-
08	178560 X	160856	-0-	-17704	-0-	160856	2			N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 16696 - 16727

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		19762	19762	-0-	-0-	-0-	1471	1	18291	3	Y	-0-				-0-
06		19178	19178	-0-	-0-	-0-	1372	1	17806	3	Y	-0-				-0-
07		19413	19413	-0-	-0-	-0-	1274	1	18139	3	Y	-0-				-0-
08		19995 #	18709	-0-	-1286	-0-	1264	1	17445	3	Y	-0-				-0-

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERIFF (F-1)		//CONT.//		83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936						
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 044475	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID -> 134156	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5595 - 5605		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT		-0-

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		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID -> 033748	COMPL. DATE 06/30/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5650 - 5655		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5633 - 5642		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155	COMPL. DATE 02/14/1990	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5604 - 5610		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-3)			83141 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC			276936													
BOYD, C. H.			WELL #:	5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHOFNER, W. A.			WELL #:	1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYD, ALEX			WELL #:	2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-

KEY, J. T.			WELL #:	2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYD, FRANK			WELL #:	1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
 BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

SHERIFF EAST (8400)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675									
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060670	COMPL. DATE	10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	0 - 8400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
		945921									
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8528 - 8584
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-

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			
03	2450 N	2450	-0-	-0-		2383	2	67	9	Y	61	128	1	121
04	2262 N	2262	-0-	-0-		2218	2	44	9	Y	40	84	1	77
05	2117 N	2117	-0-	-0-		2060	2	57	9	Y	52			129
06	1800 N	1663	-0-	-137		1624	2	39	9	Y	35			164
07	1860 N	275	-0-	-1585		263	2	12	9	Y	11			175
08	2015 N	1240	-0-	-775		1203	2	37	9	Y	34	57	1	152

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		83189 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104														
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1		RRCID -> 121577		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104												
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104												
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234												

03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												

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

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												

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718		N	51			569
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718		N	59			628
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718		N	52			680
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	102718		N	42			722
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	37			759
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	5			764

SIERRA VISTA (SLICK A)																		
MIDSTATES CORPORATION SANGER HEIRS										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
										566101								
										WELL #:	1 C	RRCID -> 043312	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS													WELL #:	7	RRCID -> 077285	COMPL. DATE 03/23/1978	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7215 - 7218
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (SLICK B)													83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MIDSTATES CORPORATION SANGER HEIRS										566101								
										WELL #:	1 T	RRCID -> 043313	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)													83682 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
REPUBLIC RESOURCES, LLC. CLAYTON NORTH UNIT										703124								
										WELL #:	1	RRCID -> 253086	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 1324 - 1326			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)													83737 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY MALONE										251883								
										WELL #:	15	RRCID -> 262238	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3856 - 3860			
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-
05	558	#	448	-0-	-110	-0-		39	1	409	3	N	-0-					-0-
06	540	#	465	-0-	-75	-0-		59	1	406	3	N	-0-					-0-
07	558	#	449	-0-	-109	-0-		44	1	405	3	N	-0-					-0-
08	527	#	302	-0-	-225	-0-		32	1	270	3	N	-0-					-0-

SINGLETON (1900)													83737 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. L2 RANCH										660600								
										WELL #:	1	RRCID -> 102743	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 1925 - 1930			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-

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

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
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M	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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
B D PRODUCTION CO., INC.		040190															
REMMERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 223282		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PRIDE ENERGY COMPANY		677050															
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SALVADOR OIL, LLC		744509															
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	

RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714									
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					-0-	
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-	
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-	
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-	

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

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

03	2263 X	134	-0-	-2129	-0-	134	2			N	-0-					87
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					87
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					87
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					87
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					87
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
05	252 X	252	-0-	-0-	-0-	195	2	57	9	N	52					80
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	195	1	66	9	N	60					140
*07	206 X	206	-0-	-0-	-0-	195	1	11	9	N	10					150
08	248 X	206	-0-	-42	-0-	195	1	11	9	N	10					160

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

03	3743	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3220	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3030	2088	-0-	-942	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	3131	2188	-0-	-943	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	3131	1536	-0-	-1595	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLIVA (3100)		84105 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
WOLTERS, R. & J.		WELL #:	2	RRCID ->	004151	COMPL. DATE	01/15/1954	TOTAL DEPTH	4390 PERF. 3100 - 3106
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 1		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
06	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 1		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #:	1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3584 - 3594
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	4 N	-0-	3	-0-	-1		3 1		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
06	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5 1		-0-
07	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3 1		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		1		RRCID ->	066805	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	4519 PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)		84111 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453							
WOLTERS		WELL #:	3	RRCID ->	246457	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 2892 - 2901
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL)		84111 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453								
WOLTERS		WELL #: 2		RRCID -> 239192		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	2201 #	1583	-0-	-618	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-		-0-
05	1953 #	1818	-0-	-135	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-		-0-
07	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-		-0-
08	1829 #	-0-	-0-	-1829	-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		
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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				
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	688 1	1584 2	N	-0-	165
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	845 1	1491 2	N	-0-	165
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	1535 1	1048 2	N	-0-	165
08	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	1070 1	1029 2	N	6	171
						7 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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	2	RRCID ->	093602	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9612 - 9622
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TERRAFINA ENERGY, LLC		843271								
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	276006	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 - 7270
03	31310	-0-	-0-	-31310	263469			N	105	175
04	30300	11838	-0-	-18462	245007	354 1	11472 2	N	11	186
						12 9				
05	31310	-0-	-0-	-31310	213697			N	-0-	14
06	30300	-0-	-0-	-30300	183397			N	-0-	14
07	31310	-0-	-0-	-31310	152087			N	-0-	14
*08	31310	196	-0-	-31114	120973	6 1	190 2	N	-0-	14

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BRANDER, SAM H.		088618								
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 - 7270
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #:	1	RRCID ->	127084	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8931 - 8939
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		180197											
BROOKING, M.M.		WELL #:		2	RRCID ->	135003	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	8854 - 8866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	2542 X	910	-0-	-1632	-0-	50	1	860	2	N	-0-				96
04	2460 X	883	-0-	-1577	-0-	30	1	744	2	N	99	1	8		194
						109	9								
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	248	188	1	1 8	253
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	201	187	1	1 8	266
*07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	100	1	1927	2	N	201	1	8		466
						221	9								
*08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	2	N	123	166	1	3 8	420
						135	9								
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8910 - 8926			
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								
05	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	100	1	16333	2	N	541	555	1		343
						595	9								
06	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	100	1	11544	2	N	351	366	1		328
						386	9								
07	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	100	1	19996	2	N	752	703	1		377
						827	9								
*08	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	70	1	9923	2	N	214	347	1		244
						235	9								
MM BROOKING #3		WELL #:		3	RRCID ->	272724	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9662 - 9666			
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
05	24497 X	24497	-0-	-0-	-0-	23520	2	977	9	N	888	711	1		298
06	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	24821	2	740	9	N	673	705	1		266
07	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	25033	2	730	9	N	664	845	1		85
08	24800 X	20608	-0-	-4192	-0-	19974	2	634	9	N	576	344	1		317
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1798 - 1802			
03	1395 X	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
05	1333 X	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
08	1364 X	738	-0-	-626	-0-	738	2			N	-0-				-0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		0 W	5642	-0-	5642	113386	5642 2		N	-0-			-0-
*10		0 W	9307	-0-	9307	122693	9307 2		N	-0-			-0-
*11		0 W	8733	-0-	8733	131426	8733 2		N	-0-			-0-
*12		0 W	8508	-0-	8508	139934	8508 2		N	-0-			-0-
*01		0 W	9162	-0-	9162	149096	9162 2		N	-0-			-0-
*02		0 W	8351	-0-	8351	157447	8351 2		N	-0-			-0-
*03		0 W	7609	-0-	7609	165056	7609 2		N	-0-			-0-
*04		0 W	10236	-0-	10236	175292	10236 2		N	-0-			-0-
*05		0 W	8906	-0-	8906	184198	8906 2		N	-0-			-0-
*06		0 W	8353	-0-	8353	192551	8353 2		N	-0-			-0-
*07		0 W	8788	-0-	8788	201339	8788 2		N	-0-			-0-
08		0 W	9546	-0-	9546	210885	9546 2		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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	9307	-0-	-0-	-9307	-0-		N	-0-		-0-
*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	8351	-0-	-0-	-8351	-0-		N	-0-		-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	10236	-0-	-0-	-10236	-0-		N	-0-		-0-
*05	8906	-0-	-0-	-8906	-0-		N	-0-		-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIKING VENTURES		WELL #:	1	RRCID ->	174996	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3302 - 3305	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIKING VENTURES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	175000	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3014 - 3017	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627								
VIKING VENTURES		WELL #:	4	RRCID ->	175238	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3305 - 3308	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	EOM BALANCE
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 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

03	589 N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
04	3000 N	6501	-0-	3501	3501	435	1	6064	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
05	3100 N	185	-0-	-2915	586	22	1	163	2	Y	-0-				-0-
06	1770 X	100	-0-	-1670	-0-	16	1	84	2	Y	-0-				-0-
07	6727 X	186	-0-	-6541	-0-	39	1	147	2	Y	-0-				-0-
08	6727 X	128	-0-	-6599	-0-	24	1	104	2	Y	-0-				-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

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-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	15	1	79	2	Y	-0-				-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	Y	-0-				-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	Y	-0-				-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

03	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	948	1	12045	2	Y	9	9	8		-0-
						10	9								
04	12090 X	11489	-0-	-601	-0-	769	1	10718	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
05	12493 X	11689	-0-	-804	-0-	1411	1	10274	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
06	12720 X	10308	-0-	-2412	-0-	1617	1	8651	2	Y	36	36	8		-0-
						40	9								
07	12989 X	10864	-0-	-2125	-0-	2252	1	8612	2	Y	-0-				-0-
08	12989 X	11326	-0-	-1663	-0-	2161	1	9165	2	Y	-0-				-0-

 SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW 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
03	6913 X	5262	-0-	-1651	-0-	383	1	4868	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
04	6690 X	3961	-0-	-2729	-0-	265	1	3692	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
05	6913 X	4090	-0-	-2823	-0-	493	1	3593	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
06	5730 X	3680	-0-	-2050	-0-	574	1	3074	2	Y	29	29	8	-0-
						32	9							
07	5580 X	3286	-0-	-2294	-0-	681	1	2605	2	Y	-0-			-0-
08	5270 X	3674	-0-	-1596	-0-	701	1	2973	2	Y	-0-			-0-

 ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

03	14B2 EXT	532	-0-	532	532	38	1	486	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
04	14B2 EXT	39	-0-	39	571	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	609	5	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	1773 X	1164	-0-	-609	-0-	183	1	981	2	Y	-0-			-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	176	1	673	2	Y	-0-			-0-
08	527 X	305	-0-	-222	-0-	58	1	247	2	Y	-0-			-0-

 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

03	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	164	1	2086	2	Y	124			174
						136	9							
04	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	134	1	1873	2	Y	154	171	1	157
						169	9							
05	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	263	1	1911	2	Y	73			230
						80	9							
06	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	318	1	1704	2	Y	71	179	1	122
						78	9							
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	489	1	1871	2	Y	85			207
						94	9							
08	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	413	1	1751	2	Y	61	176	1	92
						67	9							

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473												
M	ALLOW 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590												
03	104767 X	23829	-0-	-80938	-0-	1738	1	22084	2	Y	6 6 8	-0-
04	26100 X	25150	-0-	-950	-0-	1684	1	23463	2	Y	3 3 8	-0-
05	26970 X	24837	-0-	-2133	-0-	2999	1	21835	2	Y	3 3 8	-0-
06	26100 X	11001	-0-	-15099	-0-	1728	1	9248	2	Y	23 23 8	-0-
07	25978 X	34	-0-	-25944	-0-	25	9	27	2	Y	-0-	-0-
08	25978 X	140	-0-	-25838	-0-	27	1	113	2	Y	-0-	-0-
FREEMAN, LYNELLE WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900												
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-	67
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-	67
05	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-	67
06	5670 X	8	-0-	-5662	-0-	8	2			N	-0-	67
07	620 X	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	N	-0-	67
*08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	67
SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471												
HOBBES, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
HOBBBS, B. J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-				-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-				-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
*08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-				-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	1346 N	364	-0-	-982 B	-0-	2	1	350	2	N	11				33
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-				33
05	279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31	2			N	-0-				33
06	234 N	37	-0-	-197 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-				33
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	4	1	159	2	N	-0-				33
*08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-				33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GAPP OIL & GAS, LLC		293986		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 914															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	914				N	-0-				129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	914				N	-0-				129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	914				N	-0-				129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	914				N	-0-				129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	914				N	-0-				129
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	914				N	NO RPT				129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 914															

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
05	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	386	1	3068	2	Y	-0-				-0-
06	3390 X	3106	-0-	-284	-0-	364	1	2742	2	Y	-0-				-0-
07	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	384	1	2789	2	Y	-0-				-0-
*08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	407	1	3575	2	Y	-0-				-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

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
03	T. A.	690	-0-	690	1792	83	1	607	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2296 X	504	-0-	-1792	-0-	61	1	443	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	103	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	903 X	903	-0-	-0-	-0-	106	1	797	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 X	534	-0-	-148	-0-	65	1	469	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	Y	-0-	-0-	-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

03	310 X	143	-0-	-167	-0-	17	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 X	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	N	-0-	-0-	-0-
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	155 X	49	-0-	-106	-0-	6	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 X	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	217 X	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

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
05	10199 X	8909	-0-	-1290	-0-	991	1	7874	2	Y	40		112
06	8850 X	8678	-0-	-172	-0-	1014	1	7631	2	Y	30	107 1	35
07	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	1127	1	8188	2	Y	28		63
*08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	979	1	8602	2	Y	34		97

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	N	-0-					-0-
06	2850 #	2803	-0-	-47	-0-	144	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	2945 #	2889	-0-	-56	-0-	141	1	2748	2	N	-0-					-0-
08	3007 #	2940	-0-	-67	-0-	145	1	2795	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

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-
05	1085 N	908	-0-	-177	-0-	118	1	790	2	N	-0-					-0-
06	900 N	715	-0-	-185	-0-	104	1	611	2	N	-0-					-0-
07	868 N	839	-0-	-29	-0-	39	1	800	2	N	-0-					-0-
08	899 N	545	-0-	-354	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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
05	11067 X	10114	-0-	-953	-0-	1987	1	8127	3	Y	-0-		23
06	10710 X	9855	-0-	-855	-0-	2105	1	7750	3	Y	-0-		23
07	10509 X	10117	-0-	-392	-0-	2015	1	8102	3	Y	-0-		23
08	10354 X	10336	-0-	-18	-0-	2070	1	8266	3	Y	-0-		23

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		23
04	180 N	36	-0-	-144	-0-	2	1	34	2	N	-0-		23
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-		23
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-		23
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-		23
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-		23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

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
05	4309 X	3412	-0-	-897	-0-	438	1	2933	2	N	37		175
						41	9						
06	3870 X	3476	-0-	-394	-0-	505	1	2971	2	N	-0-		175
07	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	182	1	3715	2	N	-0-		175
*08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	182	1	3945	2	N	7		182
						8	9						

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.//		190005								
MIGL-QUINN		WELL #: 3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690		
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
03	3100 N	9731	-0-	6631	6631	1370 1	8306 2	N	50	128
04	15610 X	8979	-0-	-6631	-0-	55 9 1070 1	7905 2	N	4	132
05	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	4 9 1093 1	7317 2	N	-0-	132
06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	1202 1	7071 2	N	55	187
07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	61 9 386 1	7899 2	N	-0-	187
*08	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	364 1	7896 2	N	-0-	187

PILGREEN		WELL #: 3		RRCID -> 177125		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PILGREEN		WELL #: 14		RRCID -> 179361		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246		
03	8370 X	7040	-0-	-1330	-0-	963 1	5839 2	N	216 183 1	317
04	7530 X	7224	-0-	-306	-0-	238 9 830 1	6131 2	N	239 185 1	371
05	8122 X	6338	-0-	-1784	-0-	263 9 804 1	5379 2	N	141 188 1	324
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-	155 9 1056 1	6212 2	N	245 369 1	200
07	8122 X	5893	-0-	-2229	-0-	270 9 266 1	5436 2	N	174 187 1	187
08	6975 X	201	-0-	-6774	-0-	191 9 9 1	192 2	N	-0-	187

PILGREEN		WELL #: 11		RRCID -> 182525		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ZALMAN		WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134		
03	7130 X	6261	-0-	-869	-0-	887 1	5374 2	N	-0-	207
04	6630 X	6057	-0-	-573	-0-	721 1 12 9	5324 2	N	11	218
05	6572 X	5923	-0-	-649	-0-	770 1	5153 2	N	-0-	218
06	6360 X	5915	-0-	-445	-0-	855 1 29 9	5031 2	N	26 183 1	61
07	6572 X	5220	-0-	-1352	-0-	243 1	4977 2	N	-0-	61
*08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	276 1	5971 2	N	-0-	61

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
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	134
						119 9							
05	2790 X	2139	-0-	-651	-0-	255 1	1706 2	N			162	182 1	114
						178 9							
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	440 1	2586 2	N			-0-		114
07	2759 N	2318	-0-	-441	-0-	108 1	2210 2	N			-0-		114
08	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	76 1	1651 2	N			-0-		114
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895													
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							
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	78 1	519 2	N			27		100
						30 9							
06	840 N	545	-0-	-295	-0-	77 1	451 2	N			15		115
						17 9							
07	682 N	337	-0-	-345	-0-	15 1	302 2	N			18		133
						20 9							
08	620 N	171	-0-	-449	-0-	8 1	163 2	N			-0-		133
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164													
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
05	6324 X	4538	-0-	-1786	-0-	4483 2	55 9	N			50		156
06	6210 X	4639	-0-	-1571	-0-	4578 2	61 9	N			55		211
*07	6417 X	4450	-0-	-1967	-0-	4450 2		N			-0-		211
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N			NO RPT		211
WOFFORD, C. J. 935452													
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806													
03	1984 X	1503	-0-	-481	-0-	1503 2		N			-0-		131
04	1920 X	1451	-0-	-469	-0-	1451 2		N			-0-		131
05	1674 X	1234	-0-	-440	-0-	1234 2		N			-0-		131
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1696 2	32 9	N			29	112 1	48
07	1581 X	1132	-0-	-449	-0-	1131 2	1 9	N			1		49
08	1488 X	1123	-0-	-365	-0-	1117 2	6 9	N			5		54
XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369													
03	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	319 1	1217 3	Y			7		62
						8 9							
04	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	323 1	1367 3	Y			30		92
						33 9							
05	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	315 1	1287 3	Y			10		102
						11 9							
06	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	294 1	1082 3	Y			10		112
						11 9							
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	291 1	1172 3	Y			45		157
						50 9							
08	1767 X	1106	-0-	-661	-0-	217 1	865 3	Y			22	136 1	43
						24 9							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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																	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
06		210 N	74	-0-	-136	-0-	11	1	63	2	N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08		3100 N	25052	-0-	21952	-0-	1098	1	23782	2	N	156	158	1			26
							172	9									

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786																	
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
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-	62	1			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852																	
03		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	625	1	3792	2	N	227	363	1			107
							250	9									
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	499	1	3686	2	N	214	186	1			135
							235	9									
05		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	532	1	3558	2	N	203	188	1			150
							223	9									
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	646	1	3799	2	N	208	188	1			170
							229	9									
07		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	198	1	4054	2	N	206	186	1			190
							227	9									
*08		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	192	1	4162	2	N	208	178	1			220
							229	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860																	
03		4836 X	4622	-0-	-214	-0-	654	1	3968	2	N	-0-					70
04		4650 X	4514	-0-	-136	-0-	538	1	3976	2	N	-0-					70
05		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	599	1	4005	2	N	148	178	1			40
							163	9									
06		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	711	1	4181	2	N	-0-					40
07		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	247	1	5053	2	N	-0-					40
*08		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	214	1	4629	2	N	-0-					40

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005													
FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13720 - 13764					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES		WELL #:		1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13552 - 13678					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID ->	174113	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13640 - 13760					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES		WELL #:		3	RRCID ->	179359	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13951 - 13972					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	186752	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	13620 - 13772					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41 1				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		1	RRCID ->	186761	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13704 - 13768					
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-					3 2	N	-0-				-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-					7 2	N	-0-				-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-					1 1	7 2	N	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-					3 1	21 2	N	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-					1 1	25 2	N	-0-			-0-
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-					1 1	27 2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M	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
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
05	16027 X	14980	-0-	-1047	-0-	1948	1	13032	2	N	-0-			163
06	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	2290	1	13476	2	N	-0-			163
07	16027 X	13347	-0-	-2680	-0-	622	1	12725	2	N	-0-			163
*08	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	719	1	15577	2	N	29			192
						32	9							

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

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
05	8525 X	8105	-0-	-420	-0-	1054	1	7051	2	N	-0-			172
06	8250 X	7066	-0-	-1184	-0-	1026	1	6040	2	N	-0-			172
07	7657 X	6495	-0-	-1162	-0-	303	1	6192	2	N	-0-			172
08	7595 X	6965	-0-	-630	-0-	307	1	6658	2	N	-0-			172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

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
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	262	1	1752	2	N	-0-			68
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	359	1	2115	2	N	-0-			68
07	3100 N	41645	-0-	38545	38545	1930	1	39465	2	N	227	182	1	113
						250	9							
*08	3100 N	140974	-0-	137874	176419	6179	1	133889	2	N	824	734	1	203
						906	9							

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

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-
05	5456 X	4599	-0-	-857	-0-	689	1	3910	3	Y	-0-			-0-
06	5280 X	4277	-0-	-1003	-0-	1038	1	3239	3	Y	-0-			-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	733	1	3625	3	Y	-0-			-0-
08	4588 X	3835	-0-	-753	-0-	527	1	3308	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12173 - 12296				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	6	1	1071	2	Y	3			7
04	1110 N	957	-0-	-153	-0-	4	1	942	2	Y	10	6	1	5 8 6
05	992 N	856	-0-	-136	-0-	3	1	844	2	Y	8			14
06	1050 N	705	-0-	-345	-0-	17	1	676	2	Y	11	11	1	4 8 10
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	2	10	1	2
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	Y	16	16	8	2

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14265 - 14326				
PILGREEN		WELL #: 9												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 4		RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14230 - 14262				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN		WELL #: 4		RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205		PERF.14233 - 14432				
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-
05	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-			-0-
07	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14137 - 14796				
03	1488 X	829	-0-	-659	-0-	117	1	712	2	N	-0-			72
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			72
05	1488 X	76	-0-	-1412	-0-	10	1	66	2	N	-0-			72
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			72
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			72
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			72

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732				
MIGL-MITCHELL		WELL #: 3												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FREEMAN		WELL #: 5		RRCID -> 177964		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	7099 X	4595	-0-	-2504	-0-	721 1	3874 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	6870 X	5025	-0-	-1845	-0-	659 1	4366 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	7099 X	6835	-0-	-264	-0-	1024 1	5811 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	6180 X	5533	-0-	-647	-0-	1343 1	4190 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	962 1	4753 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	6820 X	6797	-0-	-23	-0-	935 1	5862 3	Y	-0-	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363				
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	705 1	3786 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	512 1	3395 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	544 1	3086 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	4200 X	3655	-0-	-545	-0-	887 1	2768 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	4340 X	3986	-0-	-354	-0-	671 1	3315 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	4495 X	3726	-0-	-769	-0-	512 1	3214 3	Y	-0-	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334				
03	7812 X	7796	-0-	-16	-0-	1224 1	6572 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	1022 1	6775 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	1184 1	6718 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	7530 X	7234	-0-	-296	-0-	1756 1	5478 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	8060 X	7872	-0-	-188	-0-	1325 1	6547 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	1061 1	6653 3	Y	-0-	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426				
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	49 1	263 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37 1	245 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	47 1	269 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	70 1	219 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	47 1	230 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	37 1	231 3	Y	-0-	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586				
03	15221 X	12249	-0-	-2972	-0-	1923 1	10326 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1840 1	12195 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	12772 X	12692	-0-	-80	-0-	1901 1	10791 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	12000 X	1017	-0-	-10983	-0-	247 1	770 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	14508 X	11623	-0-	-2885	-0-	1956 1	9667 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	14508 X	11596	-0-	-2912	-0-	1594 1	10002 3	Y	-0-	-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				
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
05	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	70 1	1330 2	N	5				177
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	64 1	1185 2	N	10				187
07	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	65 1	1269 2	N	19	182	1		24
08	1395 N	1310	-0-	-85 B	-0-	21 9	1237 2	N	8				32

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671									
TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217 - 8244	
M	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
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-
05	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	47	1	904	2	N	-0-		-0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	49	1	893	2	N	-0-		-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	45	1	881	2	N	-0-		-0-
08	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	47	1	894	2	N	-0-		-0-

TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198
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
05	1519 X	1282	-0-	-237 B	-0-	63	1	1217	2	N	2	201
06	1301 X	1301	-0-	-0- B	-0-	66	1	1233	2	N	2	172 1 31
07	1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	63	1	1229	2	N	7	38
*08	1304 X	1304	-0-	-0- B	-0-	64	1	1228	2	N	11	49

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		WELL #:		84984 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005								
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	58 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	76	4	1	72	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)		WELL #:		84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MARQUEE CORPORATION		WELL #:		526675								
VIKING		WELL #:		2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10892 - 10910
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
05	3875 X	2560	-0-	-1315	-0-	2502	2	58	9	N	53	179
06	3750 X	2087	-0-	-1663	-0-	2036	2	51	9	N	46	225
07	3875 X	1575	-0-	-2300	-0-	1556	2	19	9	N	17	242
08	3875 X	898	-0-	-2977	-0-	861	2	37	9	N	34	182 1 94

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)
MOSBACHER ENERGY COMPANY
CRANZ

84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
589984
WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

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
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
05	3100 X	1898	-0-	-1202	-0-	279	1	1619	2	N	-0-			295
06	3000 X	2014	-0-	-986	-0-	270	1	1744	2	N	-0-			295
07	2077 X	1861	-0-	-216	-0-	279	1	1582	2	N	-0-			295
08	2015 X	1655	-0-	-360	-0-	270	1	1385	2	N	-0-			295

WOFFORD, C. J.
WALKER LEASE

935452
WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

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
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	63	150	0	66
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			66
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (1300)
P.E.C.I. OPERATORS, INC.
BEKEN

84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
631393
WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500)
CANTERA OPERATING, LLC
FREEMAN

84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
129692
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC.
SARTWELLE F & Y UNIT

328774
WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
UNITED SWD

84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
190005
WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000)
XTO ENERGY INC.
ROBERTSON -F-

84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
945936

WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

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

03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-	-0-
05	651 N	415	-0-	-236	-0-	20	1	395	2	N	-0-	-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	25	1	463	2	N	-0-	-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	N	-0-	-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	2	N	-0-	-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	2263	2982	-0-	719 B	16458	148	1	2834	2	N	-0-	-0-
04	2190	2700	-0-	510 B	16968	146	1	2554	2	N	-0-	-0-
05	7750	2806	-0-	-4944 B	12024	139	1	2667	2	N	-0-	-0-
06	7500	2632	-0-	-4868 B	7156	134	1	2498	2	N	-0-	-0-
07	7750	2803	-0-	-4947 B	2209	138	1	2665	2	N	-0-	-0-
*08	5180	2971	-0-	-2209 B	-0-	147	1	2824	2	N	-0-	-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (5800)
WOPFFORD, 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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	1	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		1519 X	1235	-0-	-284	-0-	1214	2	21	9	N	19		59
06		1470 X	1148	-0-	-322	-0-	1128	2	20	9	N	18		77
07		1519 X	1220	-0-	-299	-0-	1197	2	23	9	N	21		98
08		1364 X	1179	-0-	-185	-0-	1162	2	17	9	N	15		113

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	1419	2	40	9	Y	36		102
06		2700 X	1411	-0-	-1289	-0-	1338	2	73	9	Y	66		168
07		1643 X	1278	-0-	-365	-0-	1239	2	39	9	Y	35		203
08		1581 X	951	-0-	-630	-0-	951	2			Y	-0-		203

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-		-0-
04		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		-0-
05		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		-0-
06		261 X	60	-0-	-201	-0-	60	2			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - P/A 06/30/16

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2016 - PLUGGED 07/15/16

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-		118
*04		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	259	1	6762	3	N	-0-		118
05		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	161	1	7049	3	N	-0-		118
*06		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	154	1	6963	3	N	-0-		118
07		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	155	1	6743	3	N	-0-		118
08		8339 X	7471	-0-	-868	-0-	141	1	7330	3	N	-0-		118

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	ALLOW 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
03		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4459	2	28	9	N	25			159
*04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	190	1	4954	3	N	14			173
							15	9							
05		3410 X	2654	-0-	-756	-0-	59	1	2593	3	N	2			175
							2	9							
*06		3300 X	2163	-0-	-1137	-0-	46	1	2103	3	N	13			188
							14	9							
07		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	142	1	6162	3	N	28			216
							31	9							
*08		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	115	1	6006	3	N	2	188	1	30
							2	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	244741	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13547 -	16000			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	244751	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.13510 -	15791			
03		10634 X	8322	-0-	-2312	-0-	8277	2	45	9	N	41	187	1	36
*04		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	201	1	2229	2	N	25			61
							3899	3	28	9					
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	21			82
*06		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	182	1	5895	3	N	36			118
							40	9							
07		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	202	1	6374	3	N	23			141
							25	9							
*08		15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	406	1	14677	3	N	52	152	1	41
							57	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	244762	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13602 -	14971			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	245387	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13565 -	16600			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061															
M	O	ALLOW 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

03		19685 X	13530	-0-	-6155	-0-	13419	2	111	9	N	101	188	1	119
*04		15780 X	9967	-0-	-5813	-0-	364	1	9527	3	N	69			188
							76	9							
05		16554 X	11336	-0-	-5218	-0-	252	1	10997	3	N	79			267
							87	9							
*06		17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	379	1	17168	3	N	158	197	1	228
							174	9							
07		40479 X	40479	-0-	-0-	-0-	904	1	39344	3	N	210	187	1	251
							231	9							
*08		28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	535	1	27866	3	N	159	191	1	219
							175	9							

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825															

03		16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-			127
*04		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	310	1	6009	3	N	9			136
							10	9							
05		11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-			136
*06		11160 X	8624	-0-	-2536	-0-	257	1	8342	3	N	23			159
							25	9							
07		11532 X	5031	-0-	-6501	-0-	154	1	4857	3	N	18			177
							20	9							
08		5177 X	60	-0-	-5117	-0-	2	1	58	3	N	-0-			177

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919															

03		18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	8722	2	9306	3	N	19			220
							21	9							
*04		15480 X	3325	-0-	-12155	-0-	155	1	159	2	N	8			228
							3002	3		9					
05		15996 X	9964	-0-	-6032	-0-	9851	2	113	9	N	103	256	1	75
*06		15480 X	6952	-0-	-8528	-0-	207	1	6710	3	N	32			107
							35	9							
07		29470 X	29470	-0-	-0-	-0-	444	1	14003	3	N	67	150	1	24
							74	9							
08		18042 X	8620	-0-	-9422	-0-	231	1	8363	3	N	24			48
							26	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365															

03		24149 X	16501	-0-	-7648	-0-	16448	2	53	9	N	48	48	0	-0-
*04		21750 X	11630	-0-	-10120	-0-	434	1	2764	2	N	38	33	0	5
							8390	3	42	9					
05		24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	94	77	0	22
*06		27122 X	27122	-0-	-0-	-0-	809	1	26229	3	N	76	87	0	10
							84	9							
07		27517 X	27517	-0-	-0-	-0-	843	1	26578	3	N	86	81	0	15
							95	9							
*08		30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	822	1	29712	3	N	106	110	0	12
							117	9							

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	23700	2	13	9	N	12		223
*04		8730 X	4345	-0-	-4385	-0-	213	1	4132	3	N	-0-		223
05		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	52	193 1	82
*06		17310 X	8512	-0-	-8798	-0-	255	1	8258	3	N	-0-		82
07		17887 X	12250	-0-	-5637	-0-	375	1	11832	3	N	38		120
							42	9						
*08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	190	1	6861	3	N	-0-		120

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380														
03		23157 X	16334	-0-	-6823	-0-	16334	2			N	-0-		184
*04		17430 X	13793	-0-	-3637	-0-	678	1	13116	3	N	-0-		184
05		54657 X	54657	-0-	-0-	-0-	1222	1	53352	3	N	75	193 1	66
							83	9						
*06		21570 X	10425	-0-	-11145	-0-	311	1	10077	3	N	34		100
							37	9						
07		24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	741	1	23348	3	N	-0-		100
*08		14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	385	1	13935	3	N	134		234
							147	9						

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														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPEARY (MYHAND 8400)				85043 284	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437										
INGRAM, RUTH				WELL #: 2	RRCID -> 038378	COMPL. DATE 01/06/1966	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8344	-			8350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220854	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 8220	-			8230		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X 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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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-
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	77	1	904	3	N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	118	1	1083	3	N	-0-			-0-
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	83	1	336	3	N	-0-			-0-
08	992 N	912	-0-	-80	-0-	81	1	831	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST				WELL #: 1 C	RRCID -> 031995	COMPL. DATE 11/16/1962	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 9012	-			9024		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 220609	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9045	-			9662		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	184	1	24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	180	1	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			75

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644	
M	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
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
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	92 1	1083 3	N	-0-		49
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	116 1	1060 3	N	-0-		49
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	279 1	1128 3	N	-0-		49
08		1178 N	1095	-0-	-83	-0-	97 1	998 3	N	-0-		49

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #:	1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954
IAN GAS UNIT												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
03		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	162 1	2594 3	N	-0-		-0-
04		2550 X	1532	-0-	-1018	-0-	97 1	1435 3	N	-0-		-0-
05		2635 X	2249	-0-	-386	-0-	175 1	2074 3	N	-0-		-0-
06		2550 X	374	-0-	-2176	-0-	37 1	337 3	N	-0-		-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
*08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	241 1	2464 3	N	-0-		-0-

BOERM, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9752 - 9762	
03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	185 1	2967 3	N	-0-		-0-
04		2850 X	2151	-0-	-699	-0-	136 1	2015 3	N	-0-		-0-
05		2852 X	1415	-0-	-1437	-0-	110 1	1305 3	N	-0-		-0-
06		2850 X	1586	-0-	-1264	-0-	156 1	1430 3	N	-0-		-0-
07		2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
08		2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
03		465 N	302	-0-	-163	-0-	18 1	284 3	N	-0-			-0-
04		330 N	315	-0-	-15	-0-	20 1	295 3	N	-0-			-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	53 1	624 3	N	-0-			-0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	67 1	616 3	N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	148 1	598 3	N	-0-			-0-
08		682 N	636	-0-	-46	-0-	57 1	579 3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

03		3069 X	81	-0-	-2988	-0-	5 1	76 3	N	-0-			-0-
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
05		1364 X	103	-0-	-1261	-0-	8 1	95 3	N	-0-			-0-
06		900 X	81	-0-	-819	-0-	8 1	73 3	N	-0-			-0-
07		868 X	77	-0-	-791	-0-	15 1	62 3	N	-0-			-0-
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

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
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4053 2	233 9	N	212	186 1		122
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2553 2	33 9	N	30			152
07		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2950 2	85 9	N	77	170 1		59
*08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3548 2	69 9	N	63			122

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

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		85044 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545										
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9795 - 9801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	100 9	1485 3	N	99			194
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	100 1	1446 3	N	90	190 1		94
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	100 1	1486 3	N	93			187
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	100 1	1276 3	N	89	192 1		84
						98 9						

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ATOKA-GOHLKE		WELL #: 1		RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10015 - 10025		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 2	N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 2	N	-0-			-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17 1	178 2	N	-0-			-0-
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAPP (FRIO -B-)		85603 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
PANTEL "B" G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 170665		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2918 - 2923		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART (6700 FRIO)		86101 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
GROBERG, F.		WELL #: 1		RRCID -> 131511		COMPL. DATE 06/10/1989		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6605 - 6608		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-

STINGRAY (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
ZAK GAS UNIT 665748														
WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6896 3	66 9		N	60	189 1		53
04		5850 X	5823	-0-	-27	-0-	5744 3	79 9		N	72			125
05		7750 X	4464	-0-	-3286	-0-	4464 3			N	-0-			125
06		7500 X	5838	-0-	-1662	-0-	5683 3	155 9		N	141	188 1		78
07		7750 X	4185	-0-	-3565	-0-	4185 3			N	-0-			78
08		6975 X	3513	-0-	-3462	-0-	3513 3			N	-0-			78

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904														
03		2356 X	442	-0-	-1914	-0-	442 3			N	-0-			30
04		1290 X	382	-0-	-908	-0-	382 3			N	-0-			30
05		1333 X	471	-0-	-862	-0-	471 3			N	-0-			30
06		1290 X	346	-0-	-944	-0-	346 3			N	-0-			30
07		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-			30
*08		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-			30

STRAUCH-WILCOX (PETTUS)														
GATHER PETROLEUM CORPORATION 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
RICO 292850														
WELL #: RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020														
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013														

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)														
WALLIS ENERGY, INC. 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
SINCLAIR HUNT 893997														
WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
ROBERTS 778499														
WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600)														
GUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
STRAUCH 411736														
WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860														
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
05		3224 #	3188	-0-	-36	-0-	3080 2	108 9		N	98	150 1		128
06		3120 #	3051	-0-	-69	-0-	2960 2	91 9		N	83	171 1		40
07		3224 #	3172	-0-	-52	-0-	3073 2	99 9		N	90			130
08		3193 #	3163	-0-	-30	-0-	3072 2	91 9		N	83	166 1		47

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10796 - 10856		
M	O	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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				
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							
05	127937 #	105955	-0-	-21982	-0-	298	1	103696	2	N	1783	1771	1	338
						1961	9							
06	121080 #	95820	-0-	-25260	-0-	279	1	93920	2	N	1474	1430	1	382
						1621	9							
07	112715	106518	-0-	-6197	-0-	310	1	104285	2	N	1748	1420	1	710
						1923	9							
08	107601 #	102596	-0-	-5005	-0-	310	1	100486	2	N	1636	1785	1	561
						1800	9							

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				
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
05	4898 X	4730	-0-	-168 B	-0-	4126	2	604	9	N	549	539	1	31
06	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3267	2	589	9	N	535	543	1	23
*07	4464 X	2943	-0-	-1521 B	-0-	2492	3	451	9	N	410	361	1	72
*08	4743 X	2193	-0-	-2550 B	-0-	1646	3	547	9	N	497	544	1	25

OLSON-BAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879		PERF.11719 - 11878				
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
05	3503 X	2715	-0-	-788 B	-0-	2364	2	351	9	N	319	358	1	95
06	2820 X	2733	-0-	-87 B	-0-	2346	2	387	9	N	352	362	1	85
*07	5456 X	2252	-0-	-3204 B	-0-	2058	3	194	9	N	176	183	1	78
*08	5456 X	1741	-0-	-3715 B	-0-	1349	3	392	9	N	356	362	1	72

BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344		PERF.12510 - 15084	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-

BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 255736		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12682 - 16872				
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
05	9957 X	9957	-0-	-0- B	-0-	8837	2	1120	9	N	1018	1077	1	130
06	8359 X	8359	-0-	-0- B	-0-	7470	2	889	9	N	808	720	1	218
*07	8957 X	8957	-0-	-0- B	-0-	7925	3	1032	9	N	938	1083	1	73
*08	10111 X	10111	-0-	-0- B	-0-	9130	3	981	9	N	892	725	1	240

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	11526 X	11526	-0-	-0-	B	-0-	9445	2	2081	9	N	1892	1452	1	611
04	9480 X	8603	-0-	-877	B	-0-	7490	2	1113	9	N	1012	1462	1	161
05	9796 X	8398	-0-	-1398	B	-0-	7325	2	1073	9	N	975	1087	1	49
06	9480 X	8576	-0-	-904	B	-0-	7410	2	1166	9	N	1060	1036	1	73
*07	9796 X	7791	-0-	-2005	B	-0-	7108	3	683	9	N	621	538	1	156
*08	7657 X	7202	-0-	-455	B	-0-	94	1	6182	3	N	842	872	1	126
							926	9							

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520															
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405															
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593															
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860															
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192															
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				525398						
FRANKE UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 264903	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.12280	- 12430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

FOSTER UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 265038	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH 12829	PERF.12654	- 12736	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				-0-

PATINO UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 265042	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

MAY UNIT 1			WELL #:	1H	RRCID -> 265086	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12151	- 12292	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

KENEDY JONES UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 265100	COMPL. DATE 12/27/2010	TOTAL DEPTH 12830	PERF.12750	- 12911	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

LUNA UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 265151	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 12204	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 268162	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 12046	PERF.11880	- 12154	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

03	22822 X	22822	-0-	-0- B	-0-	1160	1	20807	3	Y	777	778	0	12
						855	9							
04	20970 X	18377	-0-	-2593 B	-0-	918	1	16764	3	Y	632	633	0	11
						695	9							
05	23025 X	23025	-0-	-0- B	-0-	1169	1	20979	3	Y	797	793	0	15
						877	9							
06	22080 X	15516	-0-	-6564 B	-0-	873	1	14113	3	Y	482	489	0	8
						530	9							
07	22816 X	18564	-0-	-4252 B	-0-	1377	1	16334	3	Y	579	575	0	12
						216	4	637	9					
08	23033 X	18075	-0-	-4958 B	-0-	1183	1	16115	3	Y	632	631	0	13
						82	4	695	9					

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

03	9299 X	9299	-0-	-0- B	-0-	921	1	5580	3	Y	2544	2587	0	35
						2798	9							
04	10350 X	8380	-0-	-1970 B	-0-	902	1	5104	3	Y	2158	2147	0	46
						2374	9							
05	10788 X	8945	-0-	-1843 B	-0-	764	1	5814	3	Y	2152	2141	0	57
						2367	9							
06	10440 X	8517	-0-	-1923 B	-0-	632	1	5461	3	Y	2204	2184	0	77
						2424	9							
07	10788 X	6157	-0-	-4631 B	-0-	538	1	3921	3	Y	1471	1503	0	45
						80	4	1618	9					
08	9300 X	7750	-0-	-1550 B	-0-	473	1	4219	3	Y	2717	2700	0	59
						69	4	2989	9				3 1	

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

03	20863 X	15892	-0-	-4971 B	-0-	901	1	13454	3	Y	1397	1399	0	22
						1537	9							
04	20190 X	13491	-0-	-6699 B	-0-	825	1	11456	3	Y	1100	1103	0	19
						1210	9							
05	19623 X	4690	-0-	-14933 B	-0-	228	1	4111	3	Y	319	332	0	6
						351	9							
06	18720 X	14978	-0-	-3742 B	-0-	812	1	13191	3	Y	886	878	0	14
						975	9							
07	19344 X	11029	-0-	-8315 B	-0-	948	1	9205	3	Y	660	660	0	14
						150	4	726	9					
*08	11946 X	11946	-0-	-0- B	-0-	695	1	9755	3	Y	1317	1304	0	27
						47	4	1449	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	25134	-0-	25134 B	73816	1106	1	20003	3	Y	3659	3671	0	57
						4025	9							
04	T. A.	25706	-0-	25706 B	99522	1163	1	20801	3	Y	3402	3401	0	58
						3742	9							
05	0 W	29571	-0-	29571 B	129093	1392	1	24711	3	Y	3153	3152	0	59
						3468	9							
06	0 W	26213	-0-	26213 B	155306	1361	1	21913	3	Y	2672	2689	0	42
						2939	9							
07	0 W	23732	-0-	23732 B	179038	1192	1	19933	3	Y	2203	2200	0	45
						184	4	2423	9					
08	0 W	24306	-0-	24306 B	203344	1299	1	20310	3	Y	2313	2311	0	43
						153	4	2544	9				4 1	

FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309														
03	31558 X	13482	-0-	-18076 B	-0-	512	1	11148	3	Y	1656	1697	0	22
						1822	9							
04	30300 X	23091	-0-	-7209 B	-0-	986	1	18861	3	Y	2949	2938	0	33
						3244	9							
05	29016 X	23437	-0-	-5579 B	-0-	891	1	19257	3	Y	2990	2985	0	38
						3289	9							
06	25500 X	22823	-0-	-2677 B	-0-	897	1	18887	3	Y	2763	2763	0	38
						3039	9							
07	26392 X	26392	-0-	-0- B	-0-	1282	1	21948	3	Y	2765	2759	0	44
						120	4	3042	9					
08	23870 X	23870	-0-	-0- B	-0-	1397	1	19395	3	Y	2580	2575	0	49
						240	4	2838	9					

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921														
03	26402 X	26402	-0-	-0- B	-0-	916	1	22514	3	Y	2702	2701	0	31
						2972	9							
04	24930 X	24541	-0-	-389 B	-0-	1248	1	20590	3	Y	2457	2436	0	52
						2703	9							
05	26629 X	23574	-0-	-3055 B	-0-	1164	1	19782	3	Y	2389	2399	0	42
						2628	9							
06	25770 X	21017	-0-	-4753 B	-0-	1000	1	17180	3	Y	2579	2564	0	57
						2837	9							
07	26629 X	19864	-0-	-6765 B	-0-	857	1	16284	3	Y	2422	2428	0	51
						59	4	2664	9					
08	24149 X	17674	-0-	-6475 B	-0-	783	1	14439	3	Y	2189	2195	0	45
						44	4	2408	9					

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375														
03	35929 X	22023	-0-	-13906 B	-0-	764	1	18855	3	Y	2185	2187	0	25
						2404	9							
04	34770 X	20091	-0-	-14679 B	-0-	1022	1	16910	3	Y	1963	1947	0	41
						2159	9							
05	32891 X	18370	-0-	-14521 B	-0-	904	1	15574	3	Y	1720	1730	0	31
						1892	9							
06	26910 X	16293	-0-	-10617 B	-0-	801	1	13776	3	Y	1560	1556	0	35
						1716	9							
07	24056 X	15289	-0-	-8767 B	-0-	681	1	12973	3	Y	1444	1449	0	30
						47	4	1588	9					
08	20274 X	17266	-0-	-3008 B	-0-	818	1	14614	3	Y	1625	1621	0	34
						46	4	1788	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	274914	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12784	- 15645		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	6045 X	14304	-0-	8259 B	-81161	603	1	12935	3	N	696	690	0		8
						766	9								
04	5670 X	20803	-0-	15133 B	-66028	1398	1	18594	3	N	737	729	0		16
						811	9								
05	7037 X	20190	-0-	13153 B	-52875	1282	1	18161	3	N	679	683	0		12
						747	9								
06	13830 X	18723	-0-	4893 B	-47982	1377	1	16913	3	N	394	397	0		9
						433	9								
07	15748 X	16452	-0-	704 B	-47278	1114	1	14901	3	N	326	328	0		7
						78	4	359	9						
08	21483 X	15757	-0-	-5726 B	-47278	1108	1	14414	3	N	157	161	0		3
						62	4	173	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	11912	PERF.12233	- 15532		
03	5766 X	5599	-0-	-167 B	-0-	782	1	3742	3	Y	977	978	0		11
						1075	9								
04	6840 X	5296	-0-	-1544 B	-0-	708	1	3565	3	Y	930	931	0		10
						1023	9								
05	9858 X	5228	-0-	-4630 B	-0-	680	1	3654	3	Y	813	810	0		13
						894	9								
06	9540 X	4733	-0-	-4807 B	-0-	675	1	3257	3	Y	728	727	0		14
						801	9								
07	9858 X	4591	-0-	-5267 B	-0-	665	1	3142	3	Y	623	627	0		10
						99	4	685	9						
08	5022 X	4084	-0-	-938 B	-0-	551	1	2683	3	Y	642	636	0		16
						144	4	706	9						
KRANER UNIT B AC				WELL #:	2H	RRCID ->	275701	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12687	- 17916		
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						
05	31899 X	19806	-0-	-12093 B	-0-	1321	1	17522	3	Y	833	837	0		129
						47	4	916	9						
06	30870 X	17402	-0-	-13468 B	-0-	1287	1	15131	3	Y	697	718	0		108
						217	4	767	9						
07	31899 X	16372	-0-	-15527 B	-0-	1235	1	14261	3	Y	754	741	0		121
						47	4	829	9						
08	21917 X	15196	-0-	-6721 B	-0-	1278	1	12985	3	Y	720	690	0		151
						141	4	792	9						
KOWALIK 228-1R AC				WELL #:	2H	RRCID ->	275704	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11948	- 16039		
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								
05	20522 X	14342	-0-	-6180 B	-0-	550	1	11151	3	Y	2401	2407	0		63
						2641	9								
06	19860 X	16119	-0-	-3741 B	-0-	598	1	12453	3	Y	2789	2754	0		98
						3068	9								
07	20522 X	17475	-0-	-3047 B	-0-	745	1	13437	3	Y	2918	2851	0		165
						83	4	3210	9						
*08	20587 X	20587	-0-	-0- B	-0-	877	1	16164	3	Y	3091	3169	0		87
						146	4	3400	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT B 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335																
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							
05	30752 X	23327	-0-	-7425 B	-0-	1468	1	20932	3	Y	795	780	0			123
						52	4	875	9							
06	29760 X	21576	-0-	-8184 B	-0-	1438	1	18929	3	Y	879	865	0			137
						242	4	967	9							
07	30752 X	19218	-0-	-11534 B	-0-	1408	1	16690	3	Y	969	951	0			155
						54	4	1066	9							
08	26877 X	17978	-0-	-8899 B	-0-	1454	1	15364	3	Y	908	873	0			190
						161	4	999	9							

WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134																
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									
05	32767 X	26787	-0-	-5980 B	-0-	1239	1	22503	3	Y	2768	2753	0			44
						3045	9									
06	31710 X	25484	-0-	-6226 B	-0-	1372	1	20647	3	Y	3150	3132	0			62
						3465	9									
07	29481 X	27143	-0-	-2338 B	-0-	1474	1	21934	3	Y	3202	3211	0			53
						213	4	3522	9							
08	28427 X	24613	-0-	-3814 B	-0-	1211	1	19618	3	Y	3165	3141	0			77
						302	4	3482	9							

WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710																
03	29233 X	25016	-0-	-4217 B	-0-	876	1	21851	3	Y	2081	2074	0			24
						2289	9									
04	26940 X	20214	-0-	-6726 B	-0-	1096	1	17690	3	Y	1298	1295	0			27
						1428	9									
05	27962 X	20476	-0-	-7486 B	-0-	1045	1	17902	3	Y	1390	1392	0			25
						1529	9									
06	27060 X	18512	-0-	-8548 B	-0-	934	1	16186	3	Y	1265	1262	0			28
						1392	9									
07	27962 X	16573	-0-	-11389 B	-0-	887	1	14353	3	Y	1155	1159	0			24
						62	4	1271	9							
08	25017 X	24858	-0-	-159 B	-0-	1661	1	21575	3	Y	1390	1385	0			29
						93	4	1529	9							

WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541																
03	90427 X	58914	-0-	-31513 B	-0-	351	1	53210	3	Y	4866	4851	0			56
						5353	9									
04	81330 X	54004	-0-	-27326 B	-0-	388	1	48851	3	Y	4332	4296	0			92
						4765	9									
05	84041 X	49804	-0-	-34237 B	-0-	364	1	45004	3	Y	4033	4053	0			72
						4436	9									
06	69210 X	44939	-0-	-24271 B	-0-	1617	1	39930	3	Y	3084	3087	0			69
						3392	9									
07	71517 X	33884	-0-	-37633 B	-0-	1543	1	29414	3	Y	2564	2579	0			54
						107	4	2820	9							
08	57536 X	31011	-0-	-26525 B	-0-	1458	1	26830	3	Y	2401	2405	0			50
						82	4	2641	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	15089	X	15089	-0-	-0- B	-0-	552 1	12940 3	Y	1452	1453 0		17
							1597 9						
04	19530	X	14614	-0-	-4916 B	-0-	756 1	12645 3	Y	1103	1097 0		23
							1213 9						
05	20181	X	12925	-0-	-7256 B	-0-	647 1	11260 3	Y	925	932 0		16
							1018 9						
06	19530	X	12167	-0-	-7363 B	-0-	615 1	10642 3	Y	827	825 0		18
							910 9						
07	18693	X	12315	-0-	-6378 B	-0-	562 1	10803 3	Y	828	829 0		17
							39 4						
08	15097	X	11339	-0-	-3758 B	-0-	584 1	9856 3	Y	787	788 0		16
							33 4						
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653				
03	81034	X	68305	-0-	-12729 B	-0-	432 1	62204 3	Y	5154	5138 0		59
							5669 9						
04	78420	X	63377	-0-	-15043 B	-0-	486 1	57806 3	Y	4623	4584 0		98
							5085 9						
05	81034	X	63367	-0-	-17667 B	-0-	493 1	57735 3	Y	4672	4687 0		83
							5139 9						
06	75180	X	52798	-0-	-22382 B	-0-	400 1	48036 3	Y	3965	3960 0		88
							4362 9						
07	77686	X	55534	-0-	-22152 B	-0-	381 1	50476 3	Y	4091	4093 0		86
							177 4						
08	66619	X	52412	-0-	-14207 B	-0-	376 1	47688 3	Y	3825	3832 0		79
							140 4						
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913				
03	34131	X	29052	-0-	-5079 B	-0-	1018 1	24908 3	Y	2842	2831 0		33
							3126 9						
04	33870	X	22348	-0-	-11522 B	-0-	1252 1	18948 3	Y	1953	1945 0		41
							2148 9						
05	34999	X	27340	-0-	-7659 B	-0-	1386 1	23248 3	Y	2460	2457 0		44
							2706 9						
06	33870	X	23935	-0-	-9935 B	-0-	1184 1	20509 3	Y	2038	2037 0		45
							2242 9						
07	32054	X	21843	-0-	-10211 B	-0-	982 1	18856 3	Y	1761	1769 0		37
							68 4						
08	27373	X	19374	-0-	-7999 B	-0-	899 1	16745 3	Y	1526	1531 0		32
							51 4						
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771				
03	50933	X	43073	-0-	-7860 B	-0-	1712 1	38891 3	Y	2051	2055 0		293
							214 4						
04	46770	X	37908	-0-	-8862 B	-0-	1611 1	34105 3	Y	1924	1939 0		278
							76 4						
05	49476	X	39463	-0-	-10013 B	-0-	1706 1	35189 3	Y	2280	2205 0		353
							60 4						
06	47880	X	38240	-0-	-9640 B	-0-	1833 1	33999 3	Y	1908	1964 0		297
							309 4						
07	49476	X	38735	-0-	-10741 B	-0-	2189 1	34399 3	Y	1876	1873 0		300
							83 4						
08	43059	X	33255	-0-	-9804 B	-0-	2170 1	29198 3	Y	1497	1483 0		314
							240 4						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347														COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12610 - 19417	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	53320 X	43633	-0-	-9687 B	-0-	1742	1	39407	3	Y	2060	2089	0			294			
						218	4	2266	9										
04	48510 X	38091	-0-	-10419 B	-0-	1629	1	34357	3	Y	1844	1871	0			267			
						77	4	2028	9										
05	48825 X	42881	-0-	-5944 B	-0-	1828	1	38559	3	Y	2208	2133	0			342			
						65	4	2429	9										
06	42240 X	39425	-0-	-2815 B	-0-	1801	1	35331	3	Y	1809	1870	0			281			
						303	4	1990	9										
07	43648 X	41225	-0-	-2423 B	-0-	1906	1	37082	3	Y	1967	1933	0			315			
						73	4	2164	9										
08	43648 X	34558	-0-	-9090 B	-0-	1963	1	30544	3	Y	1667	1632	0			350			
						217	4	1834	9										
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566														COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12540 - 16245	
03	28303 X	4818	-0-	-23485 B	-0-	702	1	3292	3	Y	749	757	0			10			
						824	9												
04	13230 X	5767	-0-	-7463 B	-0-	601	1	4393	3	Y	703	701	0			12			
						773	9												
05	9641 X	6277	-0-	-3364 B	-0-	651	1	4842	3	Y	713	712	0			13			
						784	9												
06	7320 X	6444	-0-	-876 B	-0-	733	1	4934	3	Y	706	709	0			10			
						777	9												
07	7564 X	6827	-0-	-737 B	-0-	641	1	5391	3	Y	668	667	0			11			
						60	4	735	9										
08	6262 X	6211	-0-	-51 B	-0-	657	1	4670	3	Y	701	699	0			13			
						113	4	771	9										
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567														COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12421 - 17383	
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												
05	19437 X	18299	-0-	-1138 B	-0-	856	1	14816	3	Y	2388	2379	0			38			
						2627	9												
06	22235 X	22235	-0-	-0- B	-0-	1395	1	18439	3	Y	2183	2178	0			43			
						2401	9												
07	23251 X	23251	-0-	-0- B	-0-	1482	1	19509	3	Y	1859	1871	0			31			
						215	4	2045	9										
08	18879 X	15435	-0-	-3444 B	-0-	1048	1	13142	3	Y	890	899	0			22			
						266	4	979	9										
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624														COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12687 - 17912	
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										
05	32612 X	23848	-0-	-8764 B	-0-	1434	1	21101	3	Y	1147	1177	0			178			
						51	4	1262	9										
06	31560 X	21806	-0-	-9754 B	-0-	1427	1	18978	3	Y	1055	1069	0			164			
						240	4	1161	9										
07	32612 X	21210	-0-	-11402 B	-0-	1409	1	18366	3	Y	1255	1218	0			201			
						54	4	1381	9										
08	26443 X	20051	-0-	-6392 B	-0-	1456	1	17154	3	Y	1164	1121	0			244			
						161	4	1280	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		28613 X	19379	-0-	-9234 B	-0-	780 3331	1 9	15268	3	Y	3028	3025 0	36
04		19238 X	19238	-0-	-0- B	-0-	931 3281	1 9	15026	3	Y	2983	2988 0	31
05		21310 X	21310	-0-	-0- B	-0-	1288 3753	1 9	16269	3	Y	3412	3389 0	54
06		18750 X	17359	-0-	-1391 B	-0-	1201 2523	1 9	13635	3	Y	2294	2303 0	45
07		19871 X	17106	-0-	-2765 B	-0-	1159 169	1 4	13266	3	Y	2284	2291 0	38
08		19034 X	16012	-0-	-3022 B	-0-	1029 262	1 4	12174	3	Y	2315	2297 0	56
2547 9														
KRANER UNIT A AC														
WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568														
03		49569 X	39413	-0-	-10156 B	-0-	1576 197	1 4	35834	3	Y	1642	1632 0	235
04		43740 X	35195	-0-	-8545 B	-0-	1510 71	1 4	31996	3	Y	1471	1493 0	213
05		39184 X	34212	-0-	-4972 B	-0-	1451 51	1 4	30784	3	Y	1751	1693 0	271
06		38130 X	30805	-0-	-7325 B	-0-	1410 237	1 4	27785	3	Y	1248	1325 0	194
07		39401 X	31332	-0-	-8069 B	-0-	1466 56	1 4	28585	3	Y	1114	1130 0	178
08		39401 X	30023	-0-	-9378 B	-0-	1863 206	1 4	27022	3	Y	847	847 0	178
932 9														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610														
03		108655 X	61110	-0-	-47545 B	-0-	1477 6899	1 9	52734	3	Y	6272	6317 0	98
04		91410 X	50547	-0-	-40863 B	-0-	371 5694	1 9	44482	3	Y	5176	5186 0	88
05		94457 X	44826	-0-	-49631 B	-0-	365 4951	1 9	39510	3	Y	4501	4505 0	84
06		75330 X	35729	-0-	-39601 B	-0-	292 3730	1 9	31707	3	Y	3391	3421 0	54
07		71734 X	32856	-0-	-38878 B	-0-	272 255	1 4	29251	3	Y	2798	2794 0	58
08		49569 X	25754	-0-	-23815 B	-0-	199 161	1 4	22846	3	Y	2316	2327 0	43
2548 9														
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381														
03		66836 X	19450	-0-	-47386 B	-0-	826 2512	1 9	16112	3	Y	2284	2290 0	27
04		26280 X	19195	-0-	-7085 B	-0-	827 2406	1 9	15962	3	Y	2187	2191 0	23
05		27156 X	18455	-0-	-8701 B	-0-	920 2724	1 9	14811	3	Y	2476	2460 0	39
06		26280 X	17655	-0-	-8625 B	-0-	1238 2514	1 9	13903	3	Y	2285	2279 0	45
07		25017 X	18294	-0-	-6723 B	-0-	1235 181	1 4	14139	3	Y	2490	2494 0	41
*08		21140 X	21140	-0-	-0- B	-0-	1254 317	1 4	16412	3	Y	2870	2841 0	70
3157 9														

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279201	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12418	PERF.12682 - 17844	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
05	33046 X	23852	-0-	-9194 B	-0-	1027	1	19108	3	Y	3379	3365 0	36
						3717	9						
06	28440 X	21664	-0-	-6776 B	-0-	906	1	17402	3	Y	3051	3050 0	37
						3356	9						
07	28024 X	21041	-0-	-6983 B	-0-	887	1	16800	3	Y	3041	3044 0	34
						9	4	3345	9				
08	23312 X	19848	-0-	-3464 B	-0-	822	1	15546	3	Y	3154	3143 0	45
						11	4	3469	9				

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279213	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.13005 - 19275	
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						
05	33947 X	33947	-0-	-0- B	-0-	281	1	26725	3	Y	6310	6303 0	79
						6941	9						
06	32923 X	32923	-0-	-0- B	-0-	1201	1	27522	3	Y	3818	3845 0	52
						4200	9						
07	29915 X	28129	-0-	-1786 B	-0-	986	1	23529	3	Y	3202	3204 0	50
						92	4	3522	9				
08	44826 X	24481	-0-	-20345 B	-0-	842	1	20364	3	Y	2845	2841 0	54
						145	4	3130	9				

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279234	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12278	PERF.12976 - 19072	
03	730868 X	12417	-0-	-718451 B	-0-	279	1	10160	3	Y	1798	1827 0	24
						1978	9						
04	23550 X	-0-	-0-	-23550 B	-0-					Y	-0-	24 0	-0-
05	24335 X	-0-	-0-	-24335 B	-0-					Y	-0-		-0-
06	23550 X	8555	-0-	-14995 B	-0-	332	1	7497	3	Y	660	651 0	9
						726	9						
07	24335 X	16657	-0-	-7678 B	-0-	846	1	14228	3	Y	1367	1354 0	22
						79	4	1504	9				
*08	16023 X	16023	-0-	-0- B	-0-	898	1	13440	3	Y	1391	1386 0	27
						155	4	1530	9				

MAY B UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279244	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12171	PERF.12585 - 16200	
03	467689 X	13910	-0-	-453779 B	-0-	510	1	11565	3	Y	1668	1679 0	22
						1835	9						
04	14910 X	12643	-0-	-2267 B	-0-	558	1	10196	3	Y	1717	1710 0	29
						1889	9						
05	15407 X	12104	-0-	-3303 B	-0-	542	1	9810	3	Y	1593	1592 0	30
						1752	9						
06	14910 X	9943	-0-	-4967 B	-0-	458	1	8055	3	Y	1300	1311 0	19
						1430	9						
07	18587 X	18587	-0-	-0- B	-0-	1042	1	15795	3	Y	1502	1497 0	24
						98	4	1652	9				
*08	19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	1118	1	16839	3	Y	1476	1472 0	28
						192	4	1624	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BUEHRING UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279601		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9610 X	4393	-0-	-5217 B	-0-	773 1	2406 3	Y	1104	1111 0	13
04	9300 X	5325	-0-	-3975 B	-0-	1214 9	3088 3	Y	1324	1323 0	14
05	9610 X	7069	-0-	-2541 B	-0-	781 1	4812 3	Y	1362	1354 0	22
06	9300 X	6533	-0-	-2767 B	-0-	1456 9	4781 3	Y	992	994 0	20
07	8060 X	6754	-0-	-1306 B	-0-	759 1	4887 3	Y	1133	1134 0	19
*08	7526 X	7526	-0-	-0- B	-0-	1498 9	1074 9	Y	976	971 0	24
						661 1					
						1091 9					
						541 1					
						80 4					
						641 1					
						165 4					

BUEHRING UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279602		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672			
03	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	850 1	4813 3	Y	1525	1517 0	18
04	6990 X	5286	-0-	-1704 B	-0-	1678 9	3252 3	Y	1135	1141 0	12
05	7223 X	1854	-0-	-5369 B	-0-	785 1	738 3	Y	477	481 0	8
06	6990 X	1425	-0-	-5565 B	-0-	1249 9	327 3	Y	596	592 0	12
07	7223 X	976	-0-	-6247 B	-0-	591 1	343 3	Y	385	391 0	6
08	7223 X	1077	-0-	-6146 B	-0-	525 9	118 4	Y	470	465 0	11
						442 1					
						656 9					
						182 1					
						27 4					
						442 1					
						517 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 279605		COMPL. DATE 05/31/2015		TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613			
03	78802 X	38738	-0-	-40064 B	-0-	1367 1	31007 3	Y	5785	5722 0	76
04	76260 X	32127	-0-	-44133 B	-0-	6364 9	25640 3	Y	4658	4681 0	53
*05	44330 X	27404	-0-	-16926 B	-0-	1363 1	22617 3	Y	3395	3405 0	43
*06	37860 X	24105	-0-	-13755 B	-0-	5124 9	20003 3	Y	2934	2937 0	40
*07	38750 X	23145	-0-	-15605 B	-0-	1052 1	19216 3	Y	2767	2763 0	44
08	38750 X	20939	-0-	-17811 B	-0-	3735 9	17334 3	Y	2510	2506 0	48
						875 1					
						3227 9					
						809 1					
						76 4					
						720 1					
						124 4					

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279714		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184			
03	99324 X	4	-0-	-99320 B	-0-	4 1	N	-0-	13 0	-0-	
04	96120 X	-0-	-0-	-96120 B	-0-	N	N	-0-	-0-	-0-	
05	99324 X	-0-	-0-	-99324 B	-0-	N	N	-0-	-0-	-0-	
06	29670 X	11084	-0-	-18586 B	-0-	789 1	9431 3	N	785	773 0	12
07	21191 X	21191	-0-	-0- B	-0-	864 9	17590 3	N	1648	1626 0	34
*08	17324 X	17324	-0-	-0- B	-0-	1545 1	14259 3	N	1333	1340 0	25
						243 4	1466 9				
						1429 1					
						170 4					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC EASLEY UNIT AC				//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249			
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
05		111321 X	33936	-0-	-77385 B	-0-	1671 1 2423 9	29842 3	Y		2203	2201 0				41
06		43200 X	29341	-0-	-13859 B	-0-	1596 1 1871 9	25874 3	Y		1701	1715 0				27
07		44640 X	27854	-0-	-16786 B	-0-	1428 1 220 4	24029 3	Y		1979	1965 0				41
08		44640 X	29259	-0-	-15381 B	-0-	1596 1 188 4	25219 3	Y		2051	2051 0	3 1			38
				WELL #:	9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450			
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
05		106609 X	23990	-0-	-82619 B	-0-	885 1 4047 9	19058 3	Y		3679	3678 0				46
06		29730 X	24274	-0-	-5456 B	-0-	857 1 3802 9	19615 3	Y		3456	3455 0				47
07		30721 X	23345	-0-	-7376 B	-0-	783 1 73 4	18652 3	Y		3488	3480 0				55
08		26567 X	22585	-0-	-3982 B	-0-	748 1 129 4	18054 3	Y		3322	3314 0				63
				WELL #:	3H	RRCID ->	279743	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.12282	- 19066			
03		45847 X	45847	-0-	-0- B	-0-	359 1 7163 9	38325 3	Y		6512	6544 0				102
04		38243 X	38243	-0-	-0- B	-0-	299 1 5993 9	31951 3	Y		5448	5457 0				93
05		31085 X	31085	-0-	-0- B	-0-	263 1 4948 9	25874 3	Y		4498	4507 0				84
06		44451 X	44451	-0-	-0- B	-0-	2197 1 5621 9	36633 3	Y		5110	5113 0				81
07		52771 X	52771	-0-	-0- B	-0-	2562 1 395 4	43215 3	Y		5999	5956 0				124
*08		52216 X	52216	-0-	-0- B	-0-	2684 1 316 4	42399 3	Y		6197	6196 0	10 1			115
				WELL #:	4H	RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11976	PERF.12410	- 18038			
03		62186 X	10670	-0-	-51516 B	-0-	347 1 1944 9	8379 3	Y		1767	1755 0				20
04		60180 X	27074	-0-	-33106 B	-0-	1377 1 2658 9	23039 3	Y		2416	2385 0				51
05		62186 X	25197	-0-	-36989 B	-0-	1249 1 2394 9	21554 3	Y		2176	2188 0				39
06		21517 X	21517	-0-	-0- B	-0-	1063 1 2122 9	18332 3	Y		1929	1925 0				43
07		27962 X	12223	-0-	-15739 B	-0-	666 1 46 4	10060 3	Y		1319	1334 0				28
08		27962 X	19937	-0-	-8025 B	-0-	1140 1 64 4	16657 3	Y		1887	1876 0				39

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		87482 X	23162	-0-	-64320 B	-0-	123 1	17989 3	74 4	4976 9	Y	4524	4516	0		107
04		84660 X	18489	-0-	-66171 B	-0-	97 1	14181 3	33 4	4178 9	Y	3798	3785	0		120
05		87482 X	23160	-0-	-64322 B	-0-	918 1	18424 3	68 4	3750 9	Y	3409	3448	0		81
06		25320 X	23511	-0-	-1809 B	-0-	947 1	18835 3	111 4	3618 9	Y	3289	3261	0		109
07		0 W	24563	-0-	24563 B	24563	951 1	19774 3	80 4	3758 9	Y	3416	3414	0		111
08		0 W	23908	-0-	23908 B	48471	987 1	18835 3	394 4	3692 9	Y	3356	3382	0		85
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330																
03		28682 X	28682	-0-	-0- B	-0-	1172 1	22587 3	4923 9		Y	4475	4478	0		53
04		25708 X	25708	-0-	-0- B	-0-	1072 1	20545 3	4091 9		Y	3719	3734	0		38
05		26319 X	23122	-0-	-3197 B	-0-	944 1	17873 3	4305 9		Y	3914	3890	0		62
06		26752 X	26752	-0-	-0- B	-0-	1203 1	20928 3	4621 9		Y	4201	4180	0		83
07		26319 X	26020	-0-	-299 B	-0-	1117 1	20553 3	159 4	4191 9	Y	3810	3830	0		63
08		26319 X	20573	-0-	-5746 B	-0-	1038 1	15924 3	260 4	3351 9	Y	3046	3035	0		74
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000																
03		24304 X	20671	-0-	-3633 B	-0-	834 1	16344 3	3493 9		Y	3175	3181	0		37
04		23520 X	16122	-0-	-7398 B	-0-	654 1	12671 3	2797 9		Y	2543	2554	0		26
05		24304 X	14342	-0-	-9962 B	-0-	586 1	10563 3	3193 9		Y	2903	2883	0		46
06		23520 X	14596	-0-	-8924 B	-0-	901 1	9276 3	4419 9		Y	4017	3983	0		80
07		24304 X	12567	-0-	-11737 B	-0-	862 1	8604 3	127 4	2974 9	Y	2704	2739	0		45
08		20677 X	10293	-0-	-10384 B	-0-	730 1	7323 3	187 4	2053 9	Y	1866	1866	0		45
LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057																
03		27745 X	24452	-0-	-3293 B	-0-	965 1	18773 3	4714 9		Y	4285	4261	0		50
04		26850 X	14998	-0-	-11852 B	-0-	579 1	11173 3	3246 9		Y	2951	2971	0		30
05		27745 X	13899	-0-	-13846 B	-0-	587 1	10318 3	2994 9		Y	2722	2709	0		43
06		26310 X	13407	-0-	-12903 B	-0-	792 1	9047 3	3568 9		Y	3244	3223	0		64
07		24459 X	11975	-0-	-12484 B	-0-	739 1	8335 3	108 4	2793 9	Y	2539	2561	0		42
08		24459 X	10389	-0-	-14070 B	-0-	629 1	7345 3	160 4	2255 9	Y	2050	2042	0		50

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		5H	RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11781		PERF.12451 - 19188	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	85157 X	27842	-0-	-57315 B	-0-	347 1	23704 3	Y	3446	3454 0		40	
						3791 9							
04	82410 X	12875	-0-	-69535 B	-0-	229 1	8914 3	Y	3362	3317 0		85	
						34 4	3698 9						
05	85157 X	44865	-0-	-40292 B	-0-	211 1	35362 3	Y	7917	7821 0		181	
						583 4	8709 9						
06	82410 X	36333	-0-	-46077 B	-0-	169 1	29672 3	Y	5388	5480 0		89	
						565 4	5927 9						
07	45122 X	45122	-0-	-0- B	-0-	1024 1	37450 3	Y	5644	5632 0		101	
						440 4	6208 9						
*08	53690 X	53690	-0-	-0- B	-0-	1858 1	44797 3	Y	6122	6112 0		111	
						301 4	6734 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		4H	RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11666		PERF.12124 - 17461	
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						
05	42749 X	17806	-0-	-24943 B	-0-	775 1	14871 3	Y	1733	1785 0		40	
						254 4	1906 9						
06	41370 X	14394	-0-	-26976 B	-0-	589 1	12258 3	Y	1185	1205 0		20	
						243 4	1304 9						
07	24056 X	12934	-0-	-11122 B	-0-	498 1	10800 3	Y	1370	1366 0		24	
						129 4	1507 9						
08	24056 X	11628	-0-	-12428 B	-0-	435 1	9683 3	Y	1314	1314 0		24	
						65 4	1445 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID -> 279990		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 12111		PERF.12522 - 18605	
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							
05	92163 X	51775	-0-	-40388 B	-0-	2442 1	44056 3	Y	4797	4776 0		89	
						5277 9							
06	89190 X	16751	-0-	-72439 B	-0-	887 1	14245 3	Y	1472	1538 0		23	
						1619 9							
07	54250 X	1702	-0-	-52548 B	-0-	101 1	792 3	Y	720	728 0		15	
						17 4	792 9						
08	51770 X	139	-0-	-51631 B	-0-	81 1	10 4	Y	44	58 0		1	
						48 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID -> 280029		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 12123		PERF.12798 - 18576	
03	97402 X	50418	-0-	-46984 B	-0-	1200 1	42619 3	Y	5999	6063 0		94	
						6599 9							
04	94260 X	40188	-0-	-54072 B	-0-	1159 1	34435 3	Y	4176	4199 0		71	
						4594 9							
05	97402 X	31912	-0-	-65490 B	-0-	1493 1	25859 3	Y	4145	4139 0		77	
						4560 9							
06	94260 X	29438	-0-	-64822 B	-0-	1595 1	25019 3	Y	2567	2603 0		41	
						2824 9							
07	9778 X	9778	-0-	-0- B	-0-	583 1	7408 3	Y	1542	1551 0		32	
						91 4	1696 9						
08	50406 X	23971	-0-	-26435 B	-0-	1312 1	19465 3	Y	2763	2739 0	5 1	51	
						155 4	3039 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	106702 X	48268	-0-	-58434 B	-0-	1150	1	40814	3	Y	5731	5786	0	89
						6304	9							
04	103260 X	35265	-0-	-67995 B	-0-	721	1	30005	3	Y	4126	4145	0	70
						4539	9							
05	106702 X	38303	-0-	-68399 B	-0-	1760	1	31849	3	Y	4267	4258	0	79
						4694	9							
06	103260 X	24919	-0-	-78341 B	-0-	1307	1	21189	3	Y	2203	2247	0	35
						2423	9							
07	16793 X	16793	-0-	-0- B	-0-	712	1	11545	3	Y	4024	3976	0	83
						110	4	4426	9					
08	48267 X	26061	-0-	-22206 B	-0-	1487	1	19403	3	Y	4541	4532	0	84
						176	4	4995	9				8 1	
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959														
03	67270 X	32835	-0-	-34435 B	-0-	1183	1	29617	3	Y	1850	1852	0	21
						2035	9							
04	65100 X	23442	-0-	-41658 B	-0-	1253	1	20788	3	Y	1274	1268	0	27
						1401	9							
05	67270 X	21206	-0-	-46064 B	-0-	1094	1	18871	3	Y	1128	1135	0	20
						1241	9							
06	65100 X	18747	-0-	-46353 B	-0-	970	1	16678	3	Y	999	997	0	22
						1099	9							
07	42501 X	16293	-0-	-26208 B	-0-	747	1	14328	3	Y	1060	1060	0	22
						52	4	1166	9					
08	32829 X	17365	-0-	-15464 B	-0-	824	1	15313	3	Y	1074	1074	0	22
						47	4	1181	9					
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374														
03	64542 X	28587	-0-	-35955 B	-0-	1372	1	25311	3	Y	1731	1750	0	27
						1904	9							
04	62460 X	22126	-0-	-40334 B	-0-	1075	1	19491	3	Y	1418	1421	0	24
						1560	9							
05	64542 X	17015	-0-	-47527 B	-0-	829	1	14889	3	Y	1179	1181	0	22
						1297	9							
06	62460 X	17042	-0-	-45418 B	-0-	902	1	14615	3	Y	1386	1386	0	22
						1525	9							
07	28582 X	12983	-0-	-15599 B	-0-	648	1	10926	3	Y	1190	1187	0	25
						100	4	1309	9					
08	28582 X	12124	-0-	-16458 B	-0-	925	1	9849	3	Y	1127	1129	0	21
						110	4	1240	9				2 1	
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460														
03	63116 X	37027	-0-	-26089 B	-0-	490	1	31484	3	Y	4594	4629	0	72
						5053	9							
04	61080 X	29596	-0-	-31484 B	-0-	251	1	25253	3	Y	3720	3729	0	63
						4092	9							
05	63116 X	13089	-0-	-50027 B	-0-	482	1	9553	3	Y	2776	2787	0	52
						3054	9							
06	61080 X	15690	-0-	-45390 B	-0-	1247	1	11841	3	Y	2365	2380	0	37
						2602	9							
07	45446 X	20611	-0-	-24835 B	-0-	1434	1	16732	3	Y	2018	2013	0	42
						225	4	2220	9					
08	37014 X	19058	-0-	-17956 B	-0-	1670	1	15099	3	Y	1900	1904	0	35
						199	4	2090	9				3 1	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	95573 X	36851	-0-	-58722 B	-0-	1404	1	31893	3	N	3231	3256	0	43
						3554	9							
04	92490 X	28067	-0-	-64423 B	-0-	1285	1	23291	3	N	3174	3163	0	54
						3491	9							
*05	95573 X	25331	-0-	-70242 B	-0-	1174	1	21095	3	Y	2784	2786	0	52
						3062	9							
*06	92490 X	22130	-0-	-70360 B	-0-	966	1	18605	3	Y	2326	2344	0	34
						2559	9							
*07	41137 X	20907	-0-	-20230 B	-0-	741	1	17729	3	Y	2153	2153	0	34
						69	4	2368	9					
08	36859 X	18550	-0-	-18309 B	-0-	645	1	15614	3	Y	1982	1978	0	38
						111	4	2180	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592														
03	91760 X	58292	-0-	-33468 B	-0-	2745	1	50571	3	Y	4524	4559	0	71
						4976	9							
04	88800 X	50520	-0-	-38280 B	-0-	2431	1	44061	3	Y	3662	3671	0	62
						4028	9							
05	91760 X	43931	-0-	-47829 B	-0-	2136	1	38383	3	Y	3102	3106	0	58
						3412	9							
06	88800 X	39092	-0-	-49708 B	-0-	2125	1	34404	3	Y	2330	2351	0	37
						2563	9							
07	91760 X	37171	-0-	-54589 B	-0-	1901	1	31944	3	Y	2757	2737	0	57
						293	4	3033	9					
08	58280 X	36572	-0-	-21708 B	-0-	1993	1	31444	3	Y	2637	2641	0	49
						234	4	2901	9			4	1	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981														
03	66402 X	15462	-0-	-50940 B	-0-	704	1	12115	3	Y	2349	2345	0	70
						59	4	2584	9					
04	64260 X	12009	-0-	-52251 B	-0-	542	1	9226	3	Y	1886	1883	0	73
						166	4	2075	9					
05	66402 X	10547	-0-	-55855 B	-0-	422	1	8088	3	Y	1726	1759	0	40
						138	4	1899	9					
06	64260 X	10511	-0-	-53749 B	-0-	803	1	6961	3	Y	2195	2199	0	36
						332	4	2415	9					
07	66402 X	10768	-0-	-55634 B	-0-	925	1	7143	3	Y	2236	2232	0	40
						240	4	2460	9					
08	15469 X	9624	-0-	-5845 B	-0-	1143	1	5660	3	Y	2408	2404	0	44
						172	4	2649	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423														
03	59055 X	34975	-0-	-24080 B	-0-	257	1	26079	3	Y	7854	8078	0	109
						8639	9							
04	57150 X	29653	-0-	-27497 B	-0-	250	1	22830	3	Y	5975	5956	0	128
						6573	9							
05	59055 X	23580	-0-	-35475 B	-0-	211	1	17804	3	Y	5059	5054	0	133
						5565	9							
06	57150 X	22245	-0-	-34905 B	-0-	596	1	17258	3	Y	3992	3985	0	140
						4391	9							
07	59055 X	19977	-0-	-39078 B	-0-	843	1	15485	3	Y	3245	3236	0	149
						79	4	3570	9					
08	34968 X	20380	-0-	-14588 B	-0-	1289	1	15787	3	Y	2804	2874	0	79
						220	4	3084	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		64821 X	41687	-0-	-23134 B	-0-	1608	1	32260	3	Y	7108	7279	0	98
							7819	9							
04		62730 X	33185	-0-	-29545 B	-0-	1284	1	26474	3	Y	4934	4927	0	105
							5427	9							
05		64821 X	29385	-0-	-35436 B	-0-	1154	1	23440	3	Y	4355	4345	0	115
							4791	9							
06		62730 X	23623	-0-	-39107 B	-0-	903	1	18684	3	Y	3669	3656	0	128
							4036	9							
07		64821 X	21319	-0-	-43502 B	-0-	915	1	16772	3	Y	3222	3195	0	155
							88	4	3544	9					
08		41695 X	19228	-0-	-22467 B	-0-	825	1	15133	3	Y	2847	2922	0	80
							138	4	3132	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000															
03		71610 X	27882	-0-	-43728 B	-0-	1045	1	23724	3	N	2830	2855	0	37
							3113	9							
04		69300 X	20733	-0-	-48567 B	-0-	947	1	17123	3	N	2421	2417	0	41
							2663	9							
*05		71610 X	17970	-0-	-53640 B	-0-	829	1	14873	3	Y	2062	2065	0	38
							2268	9							
*06		69300 X	15305	-0-	-53995 B	-0-	673	1	12866	3	Y	1605	1619	0	24
							1766	9							
*07		71610 X	13534	-0-	-58076 B	-0-	620	1	11197	3	Y	1508	1508	0	24
							58	4	1659	9					
08		71610 X	11568	-0-	-60042 B	-0-	743	1	9112	3	Y	1441	1437	0	28
							128	4	1585	9					
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094															
03		0	44004	-0-	44004 B	44004	228	1	36203	3	Y	6846	6756	0	90
							42	4	7531	9					
04		0	72391	-0-	72391 B	116395	346	1	57468	3	Y	13252	13192	0	150
							14577	9							
05		170644 X	54249	-0-	-116395 B	-0-	257	1	44390	3	Y	8729	8769	0	110
							9602	9							
06		83880 X	36879	-0-	-47001 B	-0-	162	1	30179	3	Y	5944	5972	0	82
							6538	9							
07		86676 X	32256	-0-	-54420 B	-0-	830	1	25992	3	Y	4848	4854	0	76
							101	4	5333	9					
08		86676 X	28540	-0-	-58136 B	-0-	953	1	23055	3	Y	3971	3971	0	76
							164	4	4368	9					
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709															
03		0	37064	-0-	37064 B	37064	227	1	28962	3	Y	7159	7104	0	55
							7875	9							
04		0	87812	-0-	87812 B	124876	68270	3	19542	9	Y	17765	17710	0	110
05		192200 X	67324	-0-	-124876 B	-0-	320	1	52617	3	Y	13079	13051	0	138
							14387	9							
06		74520 X	46116	-0-	-28404 B	-0-	238	1	36261	3	Y	8743	8775	0	106
							9617	9							
07		77004 X	31901	-0-	-45103 B	-0-	373	1	24195	3	Y	6655	6686	0	75
							12	4	7321	9					
08		77004 X	30990	-0-	-46014 B	-0-	1297	1	24001	3	Y	5158	5160	0	73
							18	4	5674	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0	32741	-0-	32741 B	32741	185	1	25362	3	Y	6540	6489	0		51
04	0	77320	-0-	77320 B	110061	7194	9								
05	165306 X	55245	-0-	-110061 B	-0-	60454	3	16866	9	Y	15333	15289	0		95
						279	1	43457	3	Y	10463	10447	0		111
06	68940 X	34448	-0-	-34492 B	-0-	11509	9								
						191	1	26916	3	Y	6674	6704	0		81
07	71238 X	32218	-0-	-39020 B	-0-	7341	9								
						1213	1	25335	3	Y	5143	5166	0		58
08	71238 X	21644	-0-	-49594 B	-0-	13	4	5657	9						
						888	1	16706	3	Y	3671	3677	0		52
						12	4	4038	9						
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561															
03	42439 X	23971	-0-	-18468 B	-0-	984	1	19084	3	Y	3548	3558	0		42
						3903	9								
04	41070 X	18719	-0-	-22351 B	-0-	767	1	14771	3	Y	2892	2904	0		30
						3181	9								
05	42439 X	17773	-0-	-24666 B	-0-	742	1	13663	3	Y	3062	3043	0		49
						3368	9								
06	41070 X	17823	-0-	-23247 B	-0-	1097	1	13437	3	Y	2990	2980	0		59
						3289	9								
07	42439 X	17220	-0-	-25219 B	-0-	1095	1	12789	3	Y	2887	2898	0		48
						160	4	3176	9						
08	42439 X	15298	-0-	-27141 B	-0-	907	1	11250	3	Y	2646	2630	0		64
						230	4	2911	9						
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505															
03	54715 X	30259	-0-	-24456 B	-0-	1245	1	24152	3	Y	4420	4431	0		52
						4862	9								
04	52950 X	23477	-0-	-29473 B	-0-	983	1	18923	3	Y	3246	3264	0		34
						3571	9								
05	54715 X	23220	-0-	-31495 B	-0-	1013	1	18754	3	Y	3139	3123	0		50
						3453	9								
06	52950 X	17039	-0-	-35911 B	-0-	1114	1	13078	3	Y	2588	2587	0		51
						2847	9								
07	54715 X	14779	-0-	-39936 B	-0-	1070	1	10950	3	Y	2365	2377	0		39
						157	4	2602	9						
08	54715 X	12794	-0-	-41921 B	-0-	901	1	9335	3	Y	2116	2104	0		51
						230	4	2328	9						
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907															
03	101897 X	91038	-0-	-10859 B	-0-	258	1	76067	3	Y	13375	13539	0		177
						14713	9								
04	98610 X	72631	-0-	-25979 B	-0-	367	1	60338	3	Y	10842	10897	0		122
						11926	9								
05	101897 X	66325	-0-	-35572 B	-0-	299	1	55094	3	Y	9938	9935	0		125
						10932	9								
06	98610 X	54262	-0-	-44348 B	-0-	210	1	44991	3	Y	8237	8249	0		113
						9061	9								
07	101897 X	49010	-0-	-52887 B	-0-	198	1	40295	3	Y	7604	7597	0		120
						153	4	8364	9						
08	101897 X	41421	-0-	-60476 B	-0-	165	1	33692	3	Y	6665	6658	0		127
						232	4	7332	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	50189 X	27999	-0-	-22190 B	-0-	1193	1	23157	3	Y	3317	3340	0		39
						3649	9								
04	48570 X	20476	-0-	-28094 B	-0-	915	1	16075	3	Y	3169	3175	0		33
						3486	9								
05	50189 X	17785	-0-	-32404 B	-0-	849	1	13706	3	Y	2936	2922	0		47
						3230	9								
06	48570 X	16136	-0-	-32434 B	-0-	1063	1	11879	3	Y	2904	2893	0		58
						3194	9								
07	50189 X	15112	-0-	-35077 B	-0-	953	1	11019	3	Y	2728	2741	0		45
						139	4	3001	9						
08	50189 X	14401	-0-	-35788 B	-0-	847	1	10673	3	Y	2424	2410	0		59
						215	4	2666	9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016				TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972					
05	0	1887	-0-	1887 B	1887	20	1	1458	3	N	372	365	0		7
						409	9								
06	0	85697	-0-	85697 B	87584	795	1	70051	3	N	13501	13294	0		214
						14851	9								
07	168385 X	80801	-0-	-87584 B	-0-	915	1	67333	3	N	10872	10862	0		224
						594	4	11959	9						
08	70711 X	60432	-0-	-10279 B	-0-	462	1	50920	3	N	7897	7962	0	13 1	146
						363	4	8687	9						
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283					
03	274003 X	87419	-0-	-186584 B	-0-	269	1	73006	3	Y	12858	13011	0		170
						14144	9								
04	97050 X	69655	-0-	-27395 B	-0-	367	1	57692	3	Y	10542	10593	0		119
						11596	9								
05	100285 X	59807	-0-	-40478 B	-0-	283	1	49482	3	Y	9129	9133	0		115
						10042	9								
06	97050 X	47848	-0-	-49202 B	-0-	195	1	39529	3	Y	7385	7399	0		101
						8124	9								
07	100285 X	42218	-0-	-58067 B	-0-	181	1	34546	3	Y	6691	6687	0		105
						131	4	7360	9						
08	100285 X	34380	-0-	-65905 B	-0-	148	1	27740	3	Y	5728	5724	0		109
						191	4	6301	9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448					
03	44981 X	41272	-0-	-3709 B	-0-	1942	1	35633	3	Y	3361	3398	0		52
						3697	9								
04	43530 X	34031	-0-	-9499 B	-0-	1626	1	29374	3	Y	2755	2760	0		47
						3031	9								
05	44981 X	31391	-0-	-13590 B	-0-	1515	1	27119	3	Y	2506	2506	0		47
						2757	9								
06	43530 X	25547	-0-	-17983 B	-0-	1364	1	22020	3	Y	1966	1982	0		31
						2163	9								
07	44981 X	22892	-0-	-22089 B	-0-	1151	1	19309	3	Y	2050	2039	0		42
						177	4	2255	9						
08	44981 X	20678	-0-	-24303 B	-0-	1103	1	17347	3	Y	1907	1911	0	3 1	35
						130	4	2098	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678				
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	63444	-0-	63444 B	63444	479	1	54484	3	Y	7710	7630	0	80
						8481	9							
*12	0	123337	-0-	123337 B	186781	950	1	105801	3	Y	15078	15038	0	120
						16586	9							
*01	0	105549	-0-	105549 B	292330	777	1	91576	3	Y	11996	11992	0	124
						13196	9							
*02	0	78752	-0-	78752 B	371082	579	1	67914	3	Y	9326	9337	0	113
						10259	9							
*03	0	67200	-0-	67200 B	438282	484	1	57858	3	Y	8053	8071	0	95
						8858	9							
*04	0	45422	-0-	45422 B	483704	200	1	38786	3	Y	5851	5886	0	60
						6436	9							
*05	508617 X	24913	-0-	-483704 B	-0-	229	1	19572	3	Y	4647	4633	0	74
						5112	9							
*06	71490 X	32757	-0-	-38733 B	-0-	312	1	25788	3	Y	6052	6006	0	120
						6657	9							
*07	73873 X	15753	-0-	-58120 B	-0-	128	1	12827	3	Y	2457	2536	0	41
						95	4	2703	9					
08	73873 X	29798	-0-	-44075 B	-0-	1214	1	24487	3	Y	3454	3411	0	84
						298	4	3799	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 03/13/2016		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12204 - 18578				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SHUT IN	59694	-0-	59694 B	59694	472	1	49459	3	N	8554	8381	0	14
						354	4	9409	9					159

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280525		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12443 - 17788				
*11	0	47957	-0-	47957 B	47957	356	1	40879	3	Y	6111	6047	0	64
						6722	9							
*12	0	105732	-0-	105732 B	153689	793	1	89828	3	Y	13737	13691	0	110
						15111	9							
*01	0	91816	-0-	91816 B	245505	647	1	79265	3	Y	10822	10820	0	112
						11904	9							
*02	306740 X	61235	-0-	-245505 B	-0-	452	1	52751	3	Y	7302	7326	0	88
						8032	9							
*03	61721 X	46373	-0-	-15348 B	-0-	339	1	39647	3	Y	5806	5826	0	68
						6387	9							
*04	59730 X	32605	-0-	-27125 B	-0-	674	1	27947	3	Y	3622	3653	0	37
						3984	9							
*05	61721 X	8420	-0-	-53301 B	-0-	352	1	6661	3	Y	1279	1296	0	20
						1407	9							
*06	59730 X	27840	-0-	-31890 B	-0-	1345	1	23359	3	Y	2851	2815	0	56
						3136	9							
*07	61721 X	34655	-0-	-27066 B	-0-	1485	1	27245	3	Y	5194	5164	0	86
						212	4	5713	9					
08	61721 X	37361	-0-	-24360 B	-0-	1566	1	31803	3	Y	3279	3285	0	80
						385	4	3607	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
POSTER UNIT AC				WELL #:	10H	RRCID ->	280526	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12571 - 17662		
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					
03	0	87157	-0-	87157 B	281492	241 1 13464 9	73452 3	Y	12240	12389 0	162				
04	0	69541	-0-	69541 B	351033	349 1 10659 9	58533 3	Y	9690	9743 0	109				
05	409340 X	58307	-0-	-351033 B	-0-	259 1 8935 9	49113 3	Y	8123	8130 0	102				
06	96630 X	45831	-0-	-50799 B	-0-	172 1 7052 9	38607 3	Y	6411	6425 0	88				
07	99851 X	39571	-0-	-60280 B	-0-	155 1 126 4	33076 3	Y	5649	5648 0	89				
08	99851 X	37703	-0-	-62148 B	-0-	714 1 218 4	31063 3	Y	5189	5179 0	99				
HEMBY UNIT 'B' AC				WELL #:	1H	RRCID ->	280681	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	12840 - 18448		
*02	0	62646	-0-	62646 B	62646	286 1 406 4	50094 3	Y	10782	10567 0	215				
*03	0	89719	-0-	89719 B	152365	345 1 296 4	71936 3	Y	15584	15430 0	369				
*04	0	71151	-0-	71151 B	223516	255 1 132 4	57334 3	Y	12209	12192 0	386				
*05	276411 X	52895	-0-	-223516 B	-0-	213 1 149 4	42180 3	Y	9412	9575 0	223				
*06	74850 X	38893	-0-	-35957 B	-0-	173 1 172 4	30463 3	Y	7350	7329 0	244				
*07	77345 X	30614	-0-	-46731 B	-0-	147 1 92 4	23873 3	Y	5911	5962 0	193				
08	77345 X	26754	-0-	-50591 B	-0-	639 1 405 4	19909 3	Y	5274	5334 0	133				
HEMBY UNIT 'B' AC				WELL #:	2H	RRCID ->	280682	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	12722 - 18171		
*02	0	76367	-0-	76367 B	76367	398 1 490 4	60508 3	Y	13610	13339 0	271				
*03	0	102874	-0-	102874 B	179241	475 1 332 4	80477 3	Y	19627	19433 0	465				
*04	0	75335	-0-	75335 B	254576	314 1 138 4	59689 3	Y	13813	13841 0	437				
*05	308596 X	54020	-0-	-254576 B	-0-	224 1 151 4	42751 3	Y	9904	10106 0	235				
*06	102390 X	39624	-0-	-62766 B	-0-	170 1 175 4	30977 3	Y	7547	7532 0	250				
*07	105803 X	33499	-0-	-72304 B	-0-	153 1 101 4	26175 3	Y	6427	6467 0	210				
08	105803 X	31664	-0-	-74139 B	-0-	600 1 487 4	24111 3	Y	5878	5940 0	148				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	13128 - 19291		
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

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

PHILLIPPE GUL WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

03	29698 X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	28740 X	2634	-0-	-26106 B	-0-	87	1	583	2	N	257	230	0			27
						1681	3	283	9							
05	29698 X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					N	547	448	0			126
*06	28740 X	1959	-0-	-26781 B	-0-	52	1	1677	3	N	209	306	0			27
						230	9									
07	29698 X	1088	-0-	-28610 B	-0-	29	1	927	3	N	120	126	0			21
						132	9									
08	29698 X	1151	-0-	-28547 B	-0-	27	1	978	3	N	133	140	0			15
						146	9									

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC 040203
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
05	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	16021	3	651	9	N	592	509	1			279
06	14010 X	13804	-0-	-206	-0-	13177	3	627	9	N	570	353	1			496
07	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	14491	3	620	9	N	564	705	1			355
*08	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	13945	3	559	9	N	508	671	1			192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

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	* EOM BALANCE			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	773					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	773					N	-0-			79
07	773 X	-0-	-0-	-773	-0-					N	-0-			79
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			79

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

03	24087 X	20279	-0-	-3808	-0-	20279	3			N	-0-			92
04	23310 X	18847	-0-	-4463	-0-	18847	3			N	-0-			92
05	24087 X	19075	-0-	-5012	-0-	19073	3	2	9	N	2	2	8	92
06	27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	27118	3			N	-0-	2	8	90
07	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			N	-0-	3	8	87
*08	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	21693	3			N	-0-	1	8	86

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

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
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-			98
06	26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	26338	3	11	9	N	10			108
07	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	3			N	-0-			108
*08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			108

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

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
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	108	3	106	4	N	-0-			220
06	3510 X	70	-0-	-3440	-0-	35	3	35	4	N	-0-			220
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	1971	3	1597	4	N	-0-			220
*08	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	4542	3	4352	4	N	-0-			220

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

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
05	36208 X	28610	-0-	-7598	-0-	28606	3	4	9	N	4	2	0	87
06	32970 X	24451	-0-	-8519	-0-	24450	3	1	9	N	1	1	8	87
07	33325 X	31278	-0-	-2047	-0-	31276	3	2	9	N	2	2	8	87
*08	30874 X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	3			N	-0-			87

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
 TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
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														
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
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
05	1333 X	909	-0-	-424	-0-	731	2	178	9	N	162	163	1	94
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	795	2	377	9	N	343	361	1	76
*07	1085 X	732	-0-	-353	-0-	539	3	193	9	N	175	183	1	68
*08	1085 X	525	-0-	-560	-0-	313	3	212	9	N	193	182	1	79

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			128
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			128
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			128
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-			128
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-			128

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
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							
05	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	179	1	18559	2	N	5821	5940	1	233
						6403	9							
06	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	237	1	16756	2	N	5134	5190	1	177
						5647	9							
*07	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	230	1	13118	3	N	3594	3594	1	177
						3953	9							
*08	17794 X	14413	-0-	-3381	-0-	299	1	10841	3	N	2975	3089	1	63
						3273	9							

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310														
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1	-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15														

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593														
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	178	1	99
05	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			99
06	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			99
*07	8928 X	6	-0-	-8922	-0-	6	3			N	-0-			99
*08	T. A.	416	-0-	416	416	416	3			N	-0-			99

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
03	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2363	2	281	9	N	255	181	1	120
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2266	2	505	9	N	459	522	1	57
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2283	2	264	9	N	240	181	1	116
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2541	2	361	9	N	328	366	1	78
*07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1961	3	185	9	N	168	174	1	72
*08	2852 X	2374	-0-	-478	-0-	1970	3	404	9	N	367	359	1	80

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787														
M O	ALLOW 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
03	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	408	1	1668	2	N	468	370	1	290
04	2790 X	1374	-0-	-1416	-0-	515	9							290
05	2883 X	2577	-0-	-306	-0-	401	1	973	2	N	-0-			269
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	315	1	1878	2	N	349	370	1	290
*07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	384	9							240
*08	2604 X	2432	-0-	-172	-0-	178	1	2344	2	N	383	362	1	267
						421	9							
						12	1	2760	3	N	130	180	1	
						143	9							
						2210	3	222	9	N	202	175	1	
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314														
03	19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	220	1	16144	2	N	3123	3065	1	318
04	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	3435	9							181
05	9920 X	8700	-0-	-1220	-0-	155	1	9325	2	N	2395	2532	1	402
06	9600 X	6721	-0-	-2879	-0-	2635	9							94
*07	9920 X	6801	-0-	-3119	-0-	93	1	6385	2	N	2020	1799	1	198
*08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	2222	9							280
						55	1	5215	2	N	1319	1627	1	
						1451	9							
						163	1	5729	3	N	826	722	1	
						909	9							
						403	1	5011	3	N	1174	1092	1	
						1291	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
03	10416 X	4737	-0-	-5679	-0-	3794	2	943	9	N	857	918	1	164
04	10080 X	4795	-0-	-5285	-0-	3817	2	978	9	N	889	915	1	138
05	10416 X	4978	-0-	-5438	-0-	4250	2	728	9	N	662	696	1	104
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	8	1	4201	2	N	792	723	1	173
*07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	871	9							194
*08	4991 X	2485	-0-	-2506	-0-	29	1	4368	3	N	912	891	1	129
						1003	9							
						1955	3	530	9	N	482	547	1	
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
03	3317 X	1619	-0-	-1698	-0-	1225	2	394	9	N	358	367	1	242
04	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	1314	2	202	9	N	184	179	1	247
05	2108 X	2	-0-	-2106	-0-	2	2							247
06	2040 X	290	-0-	-1750	-0-	290	2							247
*07	1612 X	222	-0-	-1390	-0-	222	3							247
*08	1612 X	694	-0-	-918	-0-	488	3	206	9	N	187	180	1	254
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939														
03	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	506	1	3502	2	N	952	912	1	406
04	5040 X	4779	-0-	-261	-0-	1047	9							413
05	5208 X	4634	-0-	-574	-0-	3965	2	814	9	N	740	733	1	450
06	5040 X	4330	-0-	-710	-0-	3596	2	1038	9	N	944	907	1	398
*07	5053 X	3883	-0-	-1170	-0-	3585	2	745	9	N	677	729	1	409
*08	5053 X	4822	-0-	-231	-0-	11	1	3066	3	N	733	722	1	455
						806	9							
						3780	3	1042	9	N	947	901	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500													
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
03	17608 X	6053	-0-	-11555	-0-	842 9	1	4582 2	N	765	729 1		210
04	11400 X	5150	-0-	-6250	-0-	572 9	1	3826 2	N	684	543 1		351
05	9827 X	4674	-0-	-5153	-0-	752 9	1	3769 2	N	295	487 1		159
06	7770 X	4417	-0-	-3353	-0-	580 9	1	3238 2	N	552	535 1		176
*07	6324 X	3952	-0-	-2372	-0-	325 9	1	3039 3	N	352	347 1		181
*08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	526 9	1	2745 3	N	551	526 1		206
						387 9							
						523 9							
						606 9							
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558													
03	2666 X	1747	-0-	-919	-0-	1194 9	1	348 2	N	186	185 1		153
04	2340 X	31	-0-	-2309	-0-	205 9	1		N	-0-			153
05	2666 X	113	-0-	-2553	-0-	31 1	1		N	-0-			153
06	2580 X	8	-0-	-2572	-0-	113 1	1		N	-0-			153
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 1	1		N	-0-			153
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			153
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912													
03	5518 X	4411	-0-	-1107	-0-	3744 2	2	667 9	N	606	700 1		96
04	5340 X	4076	-0-	-1264	-0-	3470 2	2	606 9	N	551	535 1		112
05	6417 X	4642	-0-	-1775	-0-	4035 2	2	607 9	N	552	536 1		128
06	6210 X	4390	-0-	-1820	-0-	3841 2	2	549 9	N	499	524 1		103
*07	6417 X	4394	-0-	-2023	-0-	3929 3	3	465 9	N	423	363 1		163
*08	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	3751 3	3	597 9	N	543	543 1		163
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442													
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	1894 3	3	1212 9	N	1102	1090 1		149
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2160 3	3	975 9	N	886	909 1		126
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	762	710 1		178
06	4980 X	1697	-0-	-3283	-0-	743 3	3	954 9	N	867	897 1		148
*07	5146 X	1496	-0-	-3650	-0-	5 1	1	702 3	N	717	714 1		151
*08	12648 X	1326	-0-	-11322	-0-	789 9	3	794 9	N	722	723 1		150
						532 3							
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080													
03	5673 X	5	-0-	-5668	-0-	5 2	2		N	-0-			92
04	5490 X	4125	-0-	-1365	-0-	3743 2	2	382 9	N	347	362 1		77
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	5734 2	2	829 9	N	754	711 1		120
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	4843 2	2	729 9	N	663	705 1		78
*07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4638 3	3	457 9	N	415	363 1		130
*08	5673 X	4912	-0-	-761	-0-	4358 3	3	554 9	N	504	545 1		89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	13175 X	11355	-0-	-1820	-0-	132	1 10798	2 N	386	363	1	152	
04	12330 X	10736	-0-	-1594	-0-	425	9 9664	2 N	471	537	1	86	
05	11966 X	10740	-0-	-1226	-0-	554	1 10301	2 N	345	346	1	85	
06	11520 X	10495	-0-	-1025	-0-	518	9 10091	2 N	351	358	1	78	
*07	11811 X	10232	-0-	-1579	-0-	59	1 9685	3 N	170	164	1	84	
*08	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	380	9 9920	3 N	446	365	1	165	
						18	1						
						386	9						
						360	1						
						187	9						
						235	1						
						491	9						
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114													
03	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	182	1 2269	2 N	377	364	1	179	
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	415	9 2463	2 N	642	724	1	97	
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	248	1 2804	2 N	739	731	1	105	
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	706	9 2755	2 N	536	540	1	101	
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	73	1 3552	3 N	605	532	1	174	
*08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	813	9 3111	3 N	525	548	1	151	
						139	1						
						590	9						
						77	1						
						666	9						
						202	1						
						578	9						
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992													
03	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	2229	1 3253	2 N	722	728	1	183	
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	794	9 2183	2 N	684	731	1	136	
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	2078	1 3856	2 N	586	549	1	173	
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	752	9 4595	2 N	602	516	1	259	
*07	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	2278	1 4347	3 N	538	521	1	276	
*08	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	645	9 5218	3 N	431	361	1	346	
						2270	1						
						662	9						
						2371	1						
						592	9						
						2483	1						
						474	9						
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018													
03	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	190	1 1694	3 N	840	923	1	152	
04	2880 X	2134	-0-	-746	-0-	924	9 1174	3 N	747	731	1	168	
05	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	138	1 1691	3 N	717	715	1	170	
06	2730 X	2071	-0-	-659	-0-	822	9 1139	3 N	728	732	1	166	
*07	2821 X	1734	-0-	-1087	-0-	58	1 975	3 N	556	541	1	181	
*08	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	789	9 1107	3 N	766	728	1	219	
						131	1						
						801	9						
						147	1						
						612	9						
						218	1						
						843	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880												
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
03	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	18684	2	668	9	N	607	136
04	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	16266	2	807	9	N	734	150
05	15252 X	11956	-0-	-3296	-0-	1	1	11293	2	N	602	212
06	18720 X	2798	-0-	-15922	-0-	662	9					
*07	19344 X	2505	-0-	-16839	-0-	2136	2	662	9	N	602	475
						62	1	2206	3	N	215	148
						237	9					
*08	8990 X	2795	-0-	-6195	-0-	121	1	2018	3	N	596	201
						656	9					

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300												
03	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	374	1	566	2	N	1186	290
						1305	9					
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	602	1	1962	2	N	1007	210
						1108	9					
05	3100 N	3597	-0-	497	497	277	1	2264	2	N	960	276
						1056	9					
06	3000 N	3958	-0-	958	1455	225	1	2689	2	N	949	133
						1044	9					
*07	5985 X	4530	-0-	-1455	-0-	595	1	2638	3	N	1179	228
						1297	9					
*08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	359	1	2227	3	N	858	177
						944	9					

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800												
03	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	63	1	8576	2	N	987	102
						1086	9					
04	4050 X	2921	-0-	-1129	-0-	28	1	1879	2	N	922	102
						1014	9					
05	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	11	1	2609	2	N	765	102
						842	9					
06	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	2852	2	1130	9	N	1027	90
*07	4185 X	4010	-0-	-175	-0-	2909	3	1101	9	N	1001	116
*08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	2691	3	961	9	N	874	116

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350												
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	42	1	4090	2	N	826	150
						909	9					
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	36	1	5259	2	N	834	80
						917	9					
05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	68	1	6521	2	N	584	118
						642	9					
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	1	1	5741	2	N	704	104
						774	9					
*07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	46	1	5425	3	N	701	259
						771	9					
*08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4476	3	684	9	N	622	163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933												
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
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					
05	7626 X	7108	-0-	-518	-0-	317	1	5783 2	N	916	1101 1	241
						1008	9					
06	7380 X	6184	-0-	-1196	-0-	280	1	4949 2	N	868	548 1	561
						955	9					
*07	7626 X	6343	-0-	-1283	-0-	234	1	5718 3	N	355	725 1	191
						391	9					
*08	7316 X	7100	-0-	-216	-0-	171	1	5704 3	N	1114	1093 1	212
						1225	9					
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365												
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					
05	7285 X	5816	-0-	-1469	-0-	363	1	4286 3	N	1061	895 1	313
						1167	9					
06	6540 X	5801	-0-	-739	-0-	322	1	4189 3	N	1173	1281 1	205
						1290	9					
*07	6386 X	5826	-0-	-560	-0-	353	1	4312 3	N	1055	1080 1	180
						1161	9					
*08	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	316	1	4569 3	N	1066	1093 1	153
						1173	9					
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746												
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					
05	7502 X	5743	-0-	-1759	-0-	308	1	4596 2	N	763	719 1	294
						839	9					
06	6390 X	5566	-0-	-824	-0-	296	1	4137 2	N	1030	911 1	413
						1133	9					
*07	6603 X	884	-0-	-5719	-0-	336	1	299 3	N	226	527 1	112
						249	9					
*08	6603 X	16	-0-	-6587	-0-	16	1		N	-0-		112
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365												
03	9021 X	7550	-0-	-1471	-0-	6295	2	1255 9	N	1141	1084 1	144
						6014	2	1096 9	N	996	1093 1	47
04	8070 X	7110	-0-	-960	-0-	5918	2	1022 9	N	929	904 1	72
						5543	2	968 9	N	880	895 1	57
05	8711 X	6940	-0-	-1771	-0-	5308	3	1009 9	N	917	901 1	73
						2394	9					
06	8430 X	6511	-0-	-1919	-0-	5086	3	971 9	N	883	902 1	54
*07	8711 X	6317	-0-	-2394	-0-							
*08	7564 X	6057	-0-	-1507	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
03		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-			194	1	8004	3	N	253
									1293	9				
04		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-			146	1	7575	3	N	230
									993	9				
05		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-			25	1	7845	3	N	203
									1370	9				
06		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-			9	1	7160	3	N	203
									1130	9				
*07		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-			11	1	6938	3	N	203
									1033	9				
*08		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-			99	1	7006	3	N	320
									1264	9				
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
03		14415 X	13787	-0-	-628	-0-			242	1	12305	2	N	124
									1240	9				
04		13950 X	12579	-0-	-1371	-0-			254	1	11386	2	N	82
									939	9				
05		13888 X	12791	-0-	-1097	-0-			234	1	11328	2	N	474
									1229	9				
06		13440 X	11696	-0-	-1744	-0-			220	1	10827	2	N	348
									649	9				
*07		13888 X	13041	-0-	-847	-0-			213	1	11936	3	N	268
									892	9				
*08		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-			202	1	12471	3	N	170
									1095	9				
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
03		51901 X	51901	-0-	-0-	-0-			431	1	38143	3	N	722
									13327	9				
04		55426 X	55426	-0-	-0-	-0-			1180	1	41155	3	N	674
									13091	9				
05		51729 X	51729	-0-	-0-	-0-			1292	1	37858	3	N	608
									12579	9				
06		44292 X	44292	-0-	-0-	-0-			735	1	32668	3	N	920
									10889	9				
*07		38397 X	38397	-0-	-0-	-0-			639	1	28968	3	N	429
									8790	9				
*08		38068 X	34705	-0-	-3363	-0-			599	1	25413	3	N	204
									8693	9				
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
03		10416 X	9216	-0-	-1200	-0-			40	1	7706	2	N	374
									1470	9				
04		10080 X	9144	-0-	-936	-0-			7550	2	1594	9	N	360
05		10261 X	8990	-0-	-1271	-0-			7607	2	1383	9	N	343
06		9510 X	8647	-0-	-863	-0-			7174	2	1473	9	N	415
*07		9827 X	8538	-0-	-1289	-0-			7250	3	1288	9	N	318
*08		9455 X	8392	-0-	-1063	-0-			7102	3	1290	9	N	402

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	197
							796	9							
05	7285 X	5173	-0-	-2112	-0-		165	1	4262	2	N	678	512	0	186
							746	9							
06	7050 X	2951	-0-	-4099	-0-		276	1	2187	2	N	444	444	0	186
							488	9							
*07	7285 X	5416	-0-	-1869	-0-		377	1	4163	3	N	796	796	0	186
							876	9							
*08	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-		783	1	6867	3	N	2588	1142	0	221
							2847	9							
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783															
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							
05	8370 X	7627	-0-	-743	-0-		183	1	6085	2	N	1235	1102	1	393
							1359	9							
06	8100 X	4236	-0-	-3864	-0-		19	1	3735	2	N	438	551	1	280
							482	9							
*07	8370 X	4775	-0-	-3595	-0-		4074	3	701	9	N	637	549	1	368
							59	1	3060	3	N	523	366	1	525
*08	7874 X	3694	-0-	-4180	-0-		575	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709															
03	11284 X	8214	-0-	-3070	-0-		8028	2	186	9	N	169	172	1	228
							3	1	7998	2	N	169	185	1	212
04	10650 X	8187	-0-	-2463	-0-		186	9							
							6	1	8007	2	N	181	179	1	214
05	10075 X	8212	-0-	-1863	-0-		199	9							
							28	1	6782	2	N	168	168	1	214
06	8910 X	6995	-0-	-1915	-0-		185	9							
							28	1	5630	3	N	37	157	1	94
*07	8556 X	5699	-0-	-2857	-0-		41	9							
							85	1	4902	3	N	165	158	1	101
*08	8246 X	5169	-0-	-3077	-0-		182	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878															
03	7347 X	5517	-0-	-1830	-0-		4443	2	1074	9	N	976	892	1	343
							4183	2	746	9	N	678	896	1	125
04	6600 X	4929	-0-	-1671	-0-		4392	2	967	9	N	879	915	1	89
							4191	2	766	9	N	696	707	1	78
05	5704 X	5359	-0-	-345	-0-		12382	3	771	9	N	701	698	1	81
							12240	3	850	9	N	773	728	1	126
06	5340 X	4957	-0-	-383	-0-										
*07	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-										
*08	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-										
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
											N	-0-			204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
											N	-0-			204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
											N	-0-			204
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
											N	-0-			204
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
											N	-0-			204
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03		11470 X	10775	-0-	-695	-0-	9422	2	1353	9	N	229
04		11010 X	9773	-0-	-1237	-0-	8972	2	801	9	N	223
05		11377 X	9916	-0-	-1461	-0-	4	1	9036	2	N	130
							876	9				
06		10440 X	9767	-0-	-673	-0-	51	1	8681	2	N	165
							1035	9				
*07		10788 X	9515	-0-	-1273	-0-	20	1	8783	3	N	105
							712	9				
*08		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	106	1	8592	3	N	197
							1279	9				
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780												
03		26846 X	19695	-0-	-7151	-0-	47	1	19013	2	N	366
							635	9				
04		25980 X	18028	-0-	-7952	-0-	7	1	17431	2	N	366
							590	9				
05		26846 X	16971	-0-	-9875	-0-	8	1	16414	2	N	366
							549	9				
06		25980 X	15235	-0-	-10745	-0-	24	1	14727	2	N	366
							484	9				
*07		23994 X	15155	-0-	-8839	-0-	26	1	14661	3	N	366
							468	9				
*08		16678 X	13922	-0-	-2756	-0-	39	1	13410	3	N	366
							473	9				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442												
03		6820 X	2579	-0-	-4241	-0-	301	1	2074	2	N	134
							204	9				
04		5640 X	153	-0-	-5487	-0-	153	1			N	134
05		5580 X	4	-0-	-5576	-0-	4	1			N	134
06		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	134
*07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	134
*08		2573 X	3	-0-	-2570	-0-	3	1			N	134
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996												
03		10106 X	8224	-0-	-1882	-0-	10	1	8028	2	N	166
							186	9				
04		9210 X	7522	-0-	-1688	-0-	14	1	7508	2	N	166
05		9393 X	7871	-0-	-1522	-0-	35	1	7641	2	N	163
							195	9				
06		8730 X	6903	-0-	-1827	-0-	43	1	6860	2	N	163
*07		8370 X	7060	-0-	-1310	-0-	44	1	7016	3	N	163
*08		7998 X	6772	-0-	-1226	-0-	159	1	6401	3	N	173
							212	9				
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221												
03		6045 X	5610	-0-	-435	-0-	6	1	5023	2	N	316
							581	9				
04		5730 X	4082	-0-	-1648	-0-	158	1	3375	2	N	316
							549	9				
05		5580 X	3963	-0-	-1617	-0-	20	1	3434	2	N	316
							509	9				
06		5430 X	4252	-0-	-1178	-0-	3793	2	459	9	N	316
*07		5611 X	4178	-0-	-1433	-0-	3741	3	437	9	Y	316
*08		3410 X	3271	-0-	-139	-0-	2666	3	605	9	Y	541

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

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
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
05	12710 X	8651	-0-	-4059	-0-	7493	2	1158	9	N	1053	1274	1	193
06	12000 X	6172	-0-	-5828	-0-	4694	2	1478	9	N	1344	28	0	237
*07	12028 X	11306	-0-	-722	-0-	9615	3	1691	9	N	1537	1329	0	268
*08	11842 X	10810	-0-	-1032	-0-	9392	3	1418	9	N	1289	1289	0	268

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

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					170	1	
05	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	270	1	10151	2	N	815	815	0	127
						897	9							
06	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	448	1	9167	2	N	723	723	0	127
						795	9							
*07	12307 X	10279	-0-	-2028	-0-	463	1	9037	3	N	708	708	0	127
						779	9							
*08	10168 X	9670	-0-	-498	-0-	432	1	8501	3	N	670	670	0	127
						737	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

03	12369 X	10462	-0-	-1907	-0-	155	1	8948	2	N	1235	916	0	238
						1359	9					530	1	
04	11670 X	10253	-0-	-1417	-0-	21	1	8707	2	N	1386	1386	0	238
						1525	9							
05	11718 X	10298	-0-	-1420	-0-	194	1	8571	2	N	1394	1394	0	238
						1533	9							
06	11010 X	9797	-0-	-1213	-0-	215	1	8152	2	N	1300	1300	0	238
						1430	9							
*07	11284 X	9897	-0-	-1387	-0-	214	1	8216	3	N	1334	1334	0	238
						1467	9							
*08	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	145	1	7934	3	N	1293	1293	0	238
						1422	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

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
05	9300 X	7806	-0-	-1494	-0-	21	1	7223	2	N	511	542	1	88
						562	9							
06	8790 X	7801	-0-	-989	-0-	4	1	7181	2	N	560	550	1	98
						616	9							
*07	8773 X	8098	-0-	-675	-0-	363	1	7089	3	N	587	539	1	146
						646	9							
*08	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	344	1	7853	3	N	522	542	1	126
						574	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-			178
04		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-			178
05		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	174	1	6005	2	N	1575	1464	1	289
							1733	9							
06		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	348	1	9099	2	N	2421	2167	1	543
							2663	9							
*07		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	383	1	6950	3	N	1685	1791	1	437
							1854	9							
*08		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	409	1	6549	3	N	1566	1787	1	216
							1723	9							
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327															
03		11811 X	10136	-0-	-1675	-0-	462	1	7394	2	N	2073	1887	0	153
							2280	9							
04		10290 X	9303	-0-	-987	-0-	337	1	7008	2	N	1780	1780	0	153
							1958	9							
05		10633 X	9471	-0-	-1162	-0-	246	1	7250	2	N	1795	1663	0	110
							1975	9							
06		9810 X	7536	-0-	-2274	-0-	173	1	5915	2	N	1316	1316	0	110
							1448	9							
*07		10137 X	402	-0-	-9735	-0-	189	1	163	3	N	45	45	0	110
							50	9							
*08		7378 X	320	-0-	-7058	-0-	320	1			N	-0-			110
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426															
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							
05		14012 X	11678	-0-	-2334	-0-	458	1	11033	2	N	170	183	1	79
							187	9							
06		13530 X	11353	-0-	-2177	-0-	426	1	10442	2	N	441	182	1	338
							485	9							
*07		13888 X	11900	-0-	-1988	-0-	566	1	11334	3	N	-0-	182	1	153
*08		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	407	1	10950	3	N	376	363	1	166
							414	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468															
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							
05		9641 X	8693	-0-	-948	-0-	7706	2	987	9	N	897	897	0	86
06		9330 X	7453	-0-	-1877	-0-	6570	2	883	9	N	803	803	0	86
*07		9362 X	8709	-0-	-653	-0-	7798	3	911	9	N	828	828	0	86
*08		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	35	1	7277	3	N	848	848	0	86
							933	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8184 X	7022	-0-	-1162	-0-	416	1	5692	2	N	831	930 1	131
04	7620 X	6824	-0-	-796	-0-	914	9	5783	2	N	730	722 1	139
05	7688 X	6999	-0-	-689	-0-	238	1	6071	2	N	837	715 1	261
06	6810 X	6475	-0-	-335	-0-	803	9	5690	2	N	713	730 1	244
*07	7037 X	6312	-0-	-725	-0-	7	1	5487	3	N	746	734 1	256
*08	7037 X	5920	-0-	-1117	-0-	921	9	809	9	N	735	732 1	259
						1	1						
						784	9						
						4	1						
						821	9						
						5111	3						
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772													
03	16895 X	12839	-0-	-4056	-0-	60	1	11574	2	N	1095	1095 0	174
04	14430 X	11446	-0-	-2984	-0-	1205	9	10183	2	N	1116	1116 0	174
05	14601 X	11277	-0-	-3324	-0-	35	1	10161	2	N	991	991 0	174
06	14130 X	9205	-0-	-4925	-0-	1228	9	8212	2	N	887	701 0	182
*07	13237 X	9966	-0-	-3271	-0-	26	1	8924	3	N	925	925 0	182
*08	9982 X	9532	-0-	-450	-0-	1090	9	8510	3	N	910	910 0	182
						17	1					178 1	
						976	9						
						24	1						
						1018	9						
						21	1						
						1001	9						
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158													
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	236
05	9238 X	7524	-0-	-1714	-0-	970	9	867	9	N	788	788 0	236
06	8340 X	6574	-0-	-1766	-0-	6657	2	728	9	N	662	662 0	236
*07	8246 X	7088	-0-	-1158	-0-	5846	2	706	9	N	642	642 0	236
*08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	6382	3	601	9	N	546	546 0	236
						5193	3						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516													
03	36208 X	31067	-0-	-5141	-0-	217	1	28803	2	N	1861	1649 1	582
04	33750 X	28902	-0-	-4848	-0-	2047	9	27118	2	N	1455	1449 1	588
05	33914 X	28703	-0-	-5211	-0-	183	1	26955	2	N	1274	1456 1	406
06	31500 X	27219	-0-	-4281	-0-	1601	9	25093	2	N	1569	1093 1	882
*07	31434 X	25720	-0-	-5714	-0-	347	1	24005	3	N	1143	1628 1	397
*08	26660 X	24691	-0-	-1969	-0-	1401	9	22498	3	N	1517	1275 1	639
						400	1						
						1726	9						
						458	1						
						1257	9						
						524	1						
						1669	9						
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203													
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
05	15376 X	11732	-0-	-3644	-0-	11016	2	716	9	N	651	651 0	205
06	13290 X	11845	-0-	-1445	-0-	11165	2	680	9	N	618	618 0	205
*07	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	14537	3	866	9	N	787	787 0	205
*08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13086	3	796	9	N	724	724 0	205

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	18507 X	14130	-0-	-4377	-0-	31	1	13503	2	N	542	542	0	109
04	16800 X	16782	-0-	-18	-0-	596	9	15512	2	N	651	651	0	109
05	17360 X	16494	-0-	-866	-0-	716	9	15743	2	N	612	612	0	109
06	16560 X	14954	-0-	-1606	-0-	78	1	14383	2	N	419	419	0	109
*07	17329 X	13503	-0-	-3826	-0-	673	9	12723	3	N	512	360	0	177 1 84
*08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	110	1	13063	3	N	366	366	0	84
						461	9							
						217	1							
						563	9							
						218	1							
						403	9							
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
03	18538 X	14900	-0-	-3638	-0-	319	1	11805	2	N	2524	1451	0	1101 1 407
04	17940 X	8256	-0-	-9684	-0-	2776	9	6597	2	N	1298	1169	0	183 1 353
05	18538 X	10905	-0-	-7633	-0-	231	1	8546	2	N	2025	2025	0	353
06	17490 X	11691	-0-	-5799	-0-	1428	9	9176	2	N	1984	1984	0	353
*07	15841 X	11345	-0-	-4496	-0-	131	1	9005	3	N	1746	848	0	725 1 526
*08	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	2228	9	8430	3	N	1683	499	0	1270 1 440
						333	1							
						2182	9							
						419	1							
						1921	9							
						491	1							
						1851	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
03	7409 X	5926	-0-	-1483	-0-	22	1	4591	2	N	1194	994	0	178 1 180
04	6810 X	5528	-0-	-1282	-0-	1313	9	1070	9	N	973	973	0	180
05	7037 X	5660	-0-	-1377	-0-	7	1	4593	2	N	964	964	0	180
06	6810 X	5161	-0-	-1649	-0-	1060	9	839	9	N	763	106	0	541 1 296
*07	5921 X	5696	-0-	-225	-0-	4322	2	981	9	N	892	915	1	273
*08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	4715	3	743	9	N	675	53	0	731 1 164
						4630	3							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
03	23932 X	15138	-0-	-8794	-0-	12063	2	3075	9	N	2795	2795	0	189
04	23160 X	12233	-0-	-10927	-0-	9768	2	2465	9	N	2241	2241	0	189
05	23932 X	11416	-0-	-12516	-0-	38	1	9295	2	N	1894	1894	0	189
06	22410 X	10012	-0-	-12398	-0-	2083	9	7855	2	N	1960	1740	0	183 1 226
*07	20088 X	7406	-0-	-12682	-0-	1	1	1462	9	N	1329	1329	0	226
*08	9486 X	5433	-0-	-4053	-0-	2156	9	4558	3	N	792	414	0	350 1 254
						5944	3							
						4	1							
						871	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BAILEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	269105	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	12858	PERF.12923	- 18397	
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	
03	8432 X	7016	-0-	-1416	-0-	121 1 1653 9	5242 2	N	1503	1266 0	180 1	197	
04	8160 X	6205	-0-	-1955	-0-	79 1 1401 9	4725 2	N	1274	1274 0		197	
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	169 1 2063 9	6090 2	N	1875	1595 0	368 1	109	
06	7020 X	6961	-0-	-59	-0-	161 1 1480 9	5320 2	N	1345	1345 0		109	
*07	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	192 1 1830 9	5920 3	N	1664	1406 0	183 1	184	
*08	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	194 1 1799 9	6129 3	N	1635	1449 0	177 1	193	
BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	269507	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12561	PERF.12650	- 17257	
03	11563 X	9362	-0-	-2201	-0-	34 1 1115 9	8213 2	N	1014	1014 0		330	
04	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	401 1 1466 9	10946 2	N	1333	1164 0	169 1	330	
05	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	361 1 1150 9	10981 2	N	1045	1045 0		330	
06	11340 X	10708	-0-	-632	-0-	377 1 1029 9	9302 2	N	935	935 0		330	
*07	13237 X	10625	-0-	-2612	-0-	483 1 978 9	9164 3	N	889	889 0		330	
*08	13237 X	10026	-0-	-3211	-0-	428 1 993 9	8605 3	N	903	903 0		330	
OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269840	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12051	- 17489	
03	23343 X	17631	-0-	-5712	-0-	11 1 3363 9	14257 2	N	3057	3057 0		134	
04	21180 X	16864	-0-	-4316	-0-	101 1 3218 9	13545 2	N	2925	2925 0		134	
05	20305 X	17044	-0-	-3261	-0-	98 1 3150 9	13796 2	N	2864	2864 0		134	
06	19110 X	16942	-0-	-2168	-0-	67 1 3159 9	13716 2	N	2872	2872 0		134	
*07	18631 X	16587	-0-	-2044	-0-	133 1 3078 9	13376 3	N	2798	2798 0		134	
*08	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	107 1 3051 9	13272 3	N	2774	2774 0		134	
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269841	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12320	- 17206	
03	23157 X	18336	-0-	-4821	-0-	232 1 2686 9	15418 2	N	2442	2442 0		111	
04	21330 X	17336	-0-	-3994	-0-	452 1 2803 9	14081 2	N	2548	2374 0	171 1	114	
05	20894 X	17113	-0-	-3781	-0-	79 1 2642 9	14392 2	N	2402	2402 0		114	
06	19740 X	16509	-0-	-3231	-0-	94 1 2563 9	13852 2	N	2330	2330 0		114	
*07	20088 X	16565	-0-	-3523	-0-	86 1 2541 9	13938 3	N	2310	2094 0	179 1	151	
*08	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	167 1 2494 9	13723 3	N	2267	2267 0		151	

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	54436 X	49838	-0-	-4598	-0-	2148	1 46242	2	N	1316	1316	0	149
04	50430 X	47374	-0-	-3056	-0-	1448	9						
05	50313 X	43601	-0-	-6712	-0-	2193	1 43847	2	N	1213	1213	0	149
06	48690 X	42253	-0-	-6437	-0-	1334	9						
*07	50034 X	44836	-0-	-5198	-0-	710	1 41273	2	N	1471	1362	0	89
*08	48112 X	42954	-0-	-5158	-0-	1618	9				169	1	89
						40665	2	1588	9	N	1444	1444	0
						43238	3	1598	9	N	1453	1453	0
						41513	3	1441	9	N	1310	1310	0

 LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

03	12307 X	10111	-0-	-2196	-0-	186	1 8427	2	N	1362	1362	0	261
04	11040 X	9897	-0-	-1143	-0-	1498	9						
05	11315 X	9502	-0-	-1813	-0-	331	1 8060	2	N	1369	1227	0	403
06	10560 X	9427	-0-	-1133	-0-	1506	9						
*07	10726 X	9314	-0-	-1412	-0-	329	1 7830	2	N	1221	1221	0	221
*08	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	1343	9				182	1	221
						256	1 7820	2	N	1228	1228	0	221
						1351	9						
						479	1 7448	3	N	1261	1261	0	221
						1387	9						
						876	1 6992	3	N	1216	1216	0	221
						1338	9						

 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

03	20615 X	18154	-0-	-2461	-0-	544	1 15154	2	N	2233	1839	1	550
04	18360 X	15972	-0-	-2388	-0-	2456	9						
05	18972 X	15257	-0-	-3715	-0-	491	1 13415	2	N	1878	2010	1	418
06	18360 X	15463	-0-	-2897	-0-	2066	9						
*07	18166 X	14994	-0-	-3172	-0-	467	1 12973	2	N	1652	1836	1	234
*08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	1817	9						
						446	1 12866	2	N	1955	1464	1	725
						2151	9						
						435	1 13089	3	N	1336	1822	1	239
						1470	9						
						402	1 12741	3	N	1613	1645	1	207
						1774	9						

 MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

03	10447 X	8570	-0-	-1877	-0-	259	1 6497	2	N	1649	1649	0	168
04	9540 X	7954	-0-	-1586	-0-	1814	9						
05	9765 X	8013	-0-	-1752	-0-	232	1 6057	2	N	1514	1514	0	168
06	9000 X	7168	-0-	-1832	-0-	1665	9						
*07	9021 X	7399	-0-	-1622	-0-	266	1 6099	2	N	1498	1498	0	168
*08	6913 X	5639	-0-	-1274	-0-	1648	9						
						186	1 5520	2	N	1329	1329	0	168
						1462	9						
						250	1 5757	3	N	1265	1265	0	168
						1392	9						
						279	1 4148	3	N	1102	1102	0	168
						1212	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 #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

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
03	19158 X	15979	-0-	-3179	-0-	13770	2 2209 9	N	2008	2008	0	317	
04	18540 X	15218	-0-	-3322	-0-	1	1 13123 2	N	1904	1904	0	317	
						2094	9						
05	18042 X	14323	-0-	-3719	-0-	12348	2 1975 9	N	1795	1795	0	317	
06	16470 X	14094	-0-	-2376	-0-	4	1 12143 2	N	1770	1770	0	317	
						1947	9						
*07	16585 X	14242	-0-	-2343	-0-	185	1 12102 3	N	1777	1777	0	317	
						1955	9						
*08	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	212	1 13432 3	N	1913	1913	0	317	
						2104	9						

 LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

03	20336 X	16738	-0-	-3598	-0-	394	1 14096 2	N	2044	2044	0	194
						2248	9					
04	18390 X	15888	-0-	-2502	-0-	226	1 13488 2	N	1976	1976	0	194
						2174	9					
05	18693 X	15541	-0-	-3152	-0-	288	1 13140 2	N	1921	1921	0	194
						2113	9					
06	17370 X	14821	-0-	-2549	-0-	282	1 12535 2	N	1822	1822	0	194
						2004	9					
*07	17422 X	14560	-0-	-2862	-0-	311	1 12295 3	N	1776	1776	0	194
						1954	9					
*08	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	319	1 11898 3	N	1751	1751	0	194
						1926	9					

 KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

03	53320 X	45568	-0-	-7752	-0-	42451	2 3117 9	N	2834	2834	0	279
04	51600 X	43029	-0-	-8571	-0-	2	1 39576 2	N	3137	3137	0	279
						3451	9					
05	53320 X	42000	-0-	-11320	-0-	6	1 38610 2	N	3076	3076	0	279
						3384	9					
06	46650 X	41150	-0-	-5500	-0-	42	1 37789 2	N	3017	3017	0	279
						3319	9					
*07	46283 X	40832	-0-	-5451	-0-	28	1 37516 3	N	2989	2989	0	279
						3288	9					
*08	42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	56	1 39509 3	N	3054	3054	0	279
						3359	9					

 OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

03	17546 X	13270	-0-	-4276	-0-	389	1 11074 2	N	1643	1643	0	154
						1807	9					
04	16110 X	12588	-0-	-3522	-0-	322	1 10560 2	N	1551	1551	0	154
						1706	9					
05	16306 X	12246	-0-	-4060	-0-	278	1 10358 2	N	1464	1464	0	154
						1610	9					
06	14610 X	11657	-0-	-2953	-0-	121	1 9819 2	N	1561	1561	0	154
						1717	9					
*07	13640 X	11276	-0-	-2364	-0-	168	1 9562 3	N	1405	1195	0 182 1	182
						1546	9					
*08	11067 X	11027	-0-	-40	-0-	164	1 9370 3	N	1357	1357	0	182
						1493	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
SPINN UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	271443	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12966	PERF.13601	- 18485		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

PULLIN UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	271527	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13146	- 18774		
03	8401 X	6408	-0-	-1993	-0-	186	1	5613	2	N	554	555	1	231
						609	9							
04	7560 X	6103	-0-	-1457	-0-	174	1	5306	2	N	566	369	1	428
						623	9							
05	7440 X	5847	-0-	-1593	-0-	170	1	5300	2	N	343	546	1	225
						377	9							
06	7020 X	5795	-0-	-1225	-0-	135	1	5024	2	N	578	359	1	444
						636	9							
*07	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	158	1	5311	3	N	377	548	1	273
						415	9							
*08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	208	1	5084	3	N	364	368	1	269
						400	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12858	- 18449		
03	26877 X	21015	-0-	-5862	-0-	322	1	18351	2	N	2129	2129	0	231
						2342	9							
04	23280 X	19662	-0-	-3618	-0-	367	1	17063	2	N	2029	2029	0	231
						2232	9							
05	23374 X	18798	-0-	-4576	-0-	247	1	16428	2	N	1930	1930	0	231
						2123	9							
06	21330 X	17591	-0-	-3739	-0-	323	1	15783	2	N	1350	1168	0	231
						1485	9					182	1	
*07	21762 X	17544	-0-	-4218	-0-	86	1	15505	3	N	1775	1775	0	231
						1953	9							
*08	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	14987	3	1948	9	N	1771	1771	0	231

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.13441	- 17396		
03	27311 X	22449	-0-	-4862	-0-	259	1	21551	2	N	581	374	1	320
						639	9							
04	25680 X	20609	-0-	-5071	-0-	236	1	19996	2	N	343	535	1	128
						377	9							
05	25234 X	20720	-0-	-4514	-0-	546	1	19767	2	N	370	362	1	136
						407	9							
06	23400 X	19545	-0-	-3855	-0-	498	1	18433	2	N	558	360	1	334
						614	9							
*07	23343 X	19355	-0-	-3988	-0-	501	1	18478	3	N	342	546	1	130
						376	9							
*08	19871 X	18777	-0-	-1094	-0-	481	1	17919	3	N	343	365	1	108
						377	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 D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432													
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
03	31465 X	20749	-0-	-10716	-0-	423 1	17855 2	N	2246	2246	0		47
04	28770 X	18283	-0-	-10487	-0-	2471 9	15726 2	N	2050	2050	0		47
05	27125 X	17910	-0-	-9215	-0-	302 1	15571 2	N	1923	1923	0		47
06	22080 X	16159	-0-	-5921	-0-	225 9	14201 2	N	1725	1536	0	184 1	52
*07	23870 X	23870	-0-	-0-	-0-	224 1	21533 3	N	2122	2122	0		52
*08	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	2115 9	20017 3	N	1913	1913	0		52
						60 1							
						1898 9							
						3 1							
						2334 9							
						2 1							
						2104 9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735													
03	48019 X	39594	-0-	-8425	-0-	37902 2	1692 9	N	1538	1538	0		190
04	43710 X	37967	-0-	-5743	-0-	36331 2	1636 9	N	1487	1487	0		190
05	43400 X	38258	-0-	-5142	-0-	36379 2	1879 9	N	1708	1708	0		190
06	42000 X	35417	-0-	-6583	-0-	33600 2	1817 9	N	1652	1466	0	184 1	192
*07	41261 X	34558	-0-	-6703	-0-	32799 3	1759 9	N	1599	1599	0		192
*08	36518 X	32000	-0-	-4518	-0-	30450 3	1550 9	N	1409	1409	0		192

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930													
03	18259 X	10486	-0-	-7773	-0-	214 1	9160 2	N	1011	1108	1		249
04	16380 X	10013	-0-	-6367	-0-	1112 9	8731 2	N	1141	893	1		497
05	16182 X	11177	-0-	-5005	-0-	27 1	10258 2	N	818	1087	1		228
06	15210 X	10111	-0-	-5099	-0-	1255 9	8417 2	N	1263	909	1		582
*07	15221 X	9533	-0-	-5688	-0-	19 1	8175 3	N	784	1089	1		277
*08	9486 X	9319	-0-	-167	-0-	900 9	7972 3	N	699	722	1		254
						305 1							
						1389 9							
						496 1							
						862 9							
						578 1							
						769 9							

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825													
03	30938 X	26977	-0-	-3961	-0-	509 1	25196 2	N	1156	923	1		452
04	28800 X	25644	-0-	-3156	-0-	1272 9	24217 2	N	852	1102	1		202
05	29109 X	24541	-0-	-4568	-0-	490 1	23133 2	N	817	730	1		289
06	26910 X	24963	-0-	-1947	-0-	937 9	23347 2	N	1010	731	1		568
*07	27063 X	23294	-0-	-3769	-0-	509 1	21835 3	N	668	897	1		339
*08	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	899 9	20030 3	N	801	731	1		409
						505 1							
						1111 9							
						724 1							
						735 9							
						931 1							
						881 9							

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026													
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
05	42314 X	42314	-0-	-0-	-0-	40291 2	2023 9	N	1839	1839	0		162
06	36570 X	36285	-0-	-285	-0-	34526 2	1759 9	N	1599	1599	0		162
*07	39246 X	34815	-0-	-4431	-0-	33036 3	1779 9	N	1617	1426	0	182 1	171
*08	42315 X	35184	-0-	-7131	-0-	33557 3	1627 9	N	1479	1479	0		171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
05		26784 X	19604	-0-	-7180	-0-	18993	2	611	9	N	555	550	1	152
06		24390 X	18342	-0-	-6048	-0-	17437	2	905	9	N	823	553	1	422
*07		24211 X	17647	-0-	-6564	-0-	17153	3	494	9	N	449	720	1	151
*08		18290 X	17190	-0-	-1100	-0-	16587	3	603	9	N	548	551	1	148

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275															
03		38004 X	38004	-0-	-0-	-0-	660	1	34240	2	N	2822	2723	0	102
							3104	9							
04		33263 X	33263	-0-	-0-	-0-	556	1	30178	2	N	2299	2299	0	102
							2529	9							
05		32273 X	32273	-0-	-0-	-0-	7	1	29761	2	N	2277	2277	0	102
							2505	9							
06		35250 X	30652	-0-	-4598	-0-	4	1	28405	2	N	2039	1651	0	127
							2243	9							
*07		36425 X	28168	-0-	-8257	-0-	90	1	26187	3	N	1719	1719	0	127
							1891	9							
*08		30287 X	26285	-0-	-4002	-0-	114	1	24235	3	N	1760	1760	0	127
							1936	9							

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950															
03		29202 X	23377	-0-	-5825	-0-	492	1	19714	2	N	2883	2572	1	560
							3171	9							
04		27060 X	20880	-0-	-6180	-0-	385	1	17644	2	N	2592	2561	1	591
							2851	9							
05		26350 X	23008	-0-	-3342	-0-	209	1	20489	2	N	2100	2530	1	161
							2310	9							
06		23490 X	22348	-0-	-1142	-0-	281	1	19250	2	N	2561	1804	1	918
							2817	9							
*07		23684 X	21866	-0-	-1818	-0-	300	1	19406	3	N	1964	2339	1	543
							2160	9							
*08		21235 X	20557	-0-	-678	-0-	310	1	17795	3	N	2229	2166	1	606
							2452	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911															
03		12989 X	11003	-0-	-1986	-0-	168	1	8904	2	N	1755	1755	0	52
							1931	9							
04		13800 X	9973	-0-	-3827	-0-	202	1	8030	2	N	1583	1583	0	52
							1741	9							
05		14260 X	10276	-0-	-3984	-0-	156	1	8352	2	N	1607	1607	0	52
							1768	9							
06		13800 X	9454	-0-	-4346	-0-	139	1	7740	2	N	1432	1432	0	52
							1575	9							
*07		12338 X	9390	-0-	-2948	-0-	160	1	7681	3	N	1408	1408	0	52
							1549	9							
*08		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	105	1	7201	3	N	1293	1293	0	52
							1422	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
03		18445 X	13754	-0-	-4691	-0-	10765	2	2989	9	N	2717	2717	0	160
04		17190 X	10771	-0-	-6419	-0-	8562	2	2209	9	N	2008	2008	0	160
05		16089 X	14308	-0-	-1781	-0-	11370	2	2938	9	N	2671	2671	0	160
06		15240 X	12719	-0-	-2521	-0-	10049	2	2670	9	N	2427	2427	0	160
*07		14880 X	12498	-0-	-2382	-0-	91	1	9768	3	N	2399	2158	0	35
							2639	9							
*08		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	217	1	9167	3	N	2319	2319	0	35
							2551	9							
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
03		40145 X	35182	-0-	-4963	-0-	315	1	29366	2	N	5001	4418	1	843
							5501	9							
04		38850 X	31397	-0-	-7453	-0-	303	1	27147	2	N	3588	3870	1	561
							3947	9							
05		40145 X	27068	-0-	-13077	-0-	292	1	23167	2	N	3281	3299	1	543
							3609	9							
06		36420 X	36065	-0-	-355	-0-	291	1	31131	2	N	4221	4150	1	614
							4643	9							
*07		38802 X	38802	-0-	-0-	-0-	304	1	34289	3	N	3826	4015	1	425
							4209	9							
*08		39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	271	1	33979	3	N	4548	4285	1	688
							5003	9							
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
03		44654 X	44654	-0-	-0-	-0-	2	1	43091	2	N	1419	1419	0	24
							1561	9							
04		40063 X	40063	-0-	-0-	-0-	30	1	38688	2	N	1223	1223	0	24
							1345	9							
05		39804 X	39319	-0-	-485	-0-	231	1	37823	2	N	1150	1150	0	24
							1265	9							
06		43200 X	34595	-0-	-8605	-0-	227	1	33233	2	N	1032	1032	0	24
							1135	9							
*07		44640 X	35377	-0-	-9263	-0-	228	1	34005	3	N	1040	1040	0	24
							1144	9							
*08		41509 X	32764	-0-	-8745	-0-	208	1	31475	3	N	983	983	0	24
							1081	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
03		27652 X	1130	-0-	-26522	-0-	16	1	1013	2	N	92	92	0	25
							101	9							
04		28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	26065	2	2358	9	N	2144	2144	0	25
05		27528 X	26400	-0-	-1128	-0-	24589	2	1811	9	N	1646	1646	0	25
06		24510 X	23843	-0-	-667	-0-	22384	2	1459	9	N	1326	1326	0	25
*07		29357 X	20508	-0-	-8849	-0-	19297	3	1211	9	N	1101	1101	0	25
*08		24583 X	17801	-0-	-6782	-0-	16700	3	1101	9	N	1001	1001	0	25

 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 #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

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
03	93788 X	93788	-0-	-0-	-0-	633 1	91537 2	N	1471	1471 0	45
						1618 9					
04	92399 X	92399	-0-	-0-	-0-	262 1	90604 2	N	1394	1394 0	45
						1533 9					
05	91823 X	91823	-0-	-0-	-0-	1 1	90291 2	N	1392	1392 0	45
						1531 9					
06	83890 X	83890	-0-	-0-	-0-	82448 2	1442 9	N	1311	1311 0	45
*07	80028 X	80028	-0-	-0-	-0-	78597 3	1431 9	N	1301	1301 0	45
*08	90458 X	78631	-0-	-11827	-0-	7 1	77291 3	N	1212	1212 0	45
						1333 9					

 ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

03	86273 X	71753	-0-	-14520	-0-	631 1	67309 2	N	3466	3466 0	81
						3813 9					
04	77760 X	71041	-0-	-6719	-0-	615 1	66698 2	N	3389	3278 0	168 1 24
						3728 9					
05	80352 X	71466	-0-	-8886	-0-	424 1	68094 2	N	2680	2487 0	182 1 35
						2948 9					
06	77760 X	70714	-0-	-7046	-0-	353 1	66901 2	N	3145	2986 0	168 1 26
						3460 9					
*07	75454 X	68910	-0-	-6544	-0-	339 1	65155 3	N	3105	3105 0	26
						3416 9					
*08	67859 X	60398	-0-	-7461	-0-	443 1	56808 3	N	2861	2861 0	26
						3147 9					

 MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

03	5394 X	4237	-0-	-1157	-0-	320 1	3127 2	N	718	559 1	269
						790 9					
04	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	300 1	3436 2	N	614	742 1	141
						675 9					
05	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	244 1	3687 2	N	242	185 1	198
						266 9					
06	4470 X	4116	-0-	-354	-0-	207 1	3190 2	N	654	732 1	120
						719 9					
*07	4557 X	3567	-0-	-990	-0-	175 1	2938 3	N	413	356 1	177
						454 9					
*08	4557 X	3504	-0-	-1053	-0-	141 1	2933 3	N	391	357 1	211
						430 9					

 MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

03	9517 X	6926	-0-	-2591	-0-	144 1	5899 2	N	781	746 1	300
						24 4	859 9				
04	7740 X	6096	-0-	-1644	-0-	253 1	4971 2	N	782	746 1	336
						12 4	860 9				
05	7998 X	6691	-0-	-1307	-0-	290 1	5189 2	N	556	530 1	362
						600 4	612 9				
06	7200 X	5887	-0-	-1313	-0-	260 1	4899 2	N	661	740 1	283
						1 4	727 9				
*07	7440 X	5944	-0-	-1496	-0-	235 1	5021 3	N	625	550 1	358
						688 9					
*08	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	95 1	4922 3	N	581	556 1	383
						639 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164																	
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	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
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
05		18879 X	12825	-0-	-6054	-0-	10226	2	2599	9	N	2363	2363	0			62
06		18270 X	11959	-0-	-6311	-0-	9442	2	2517	9	N	2288	1756	0	547	1	47
*07		18879 X	10098	-0-	-8781	-0-	8019	3	2079	9	N	1890	1494	0	362	1	81
*08		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					81

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591																	
03		43493 X	36166	-0-	-7327	-0-	1	1	35702	2	N	421	421	0			27
							463	9									
04		42090 X	33538	-0-	-8552	-0-	33114	2	424	9	N	385	385	0			27
05		41044 X	35323	-0-	-5721	-0-	104	1	34799	2	N	382	382	0			27
							420	9									
06		38430 X	35401	-0-	-3029	-0-	108	1	34913	2	N	345	345	0			27
							380	9									
*07		37634 X	34470	-0-	-3164	-0-	97	1	33997	3	N	342	342	0			27
							376	9									
*08		36177 X	28314	-0-	-7863	-0-	159	1	27904	3	N	228	228	0			27
							251	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503																	
03		8494 X	6923	-0-	-1571	-0-	155	1	5512	2	N	1142	1114	1			142
							1256	9									
04		7830 X	6550	-0-	-1280	-0-	30	1	5250	2	N	1124	1106	1			160
							34	4	1236	9							
05		7502 X	6423	-0-	-1079	-0-	21	1	5152	2	N	1136	1104	1			192
							1250	9									
06		6840 X	5904	-0-	-936	-0-	20	1	4742	2	N	1037	1096	1			133
							1	4	1141	9							
*07		7006 X	5137	-0-	-1869	-0-	28	1	4903	3	N	182	185	1			130
							6	4	200	9							
*08		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	58	1	10648	3	N	1997	1817	1			310
							17	4	2197	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911																	
03		66805 X	39588	-0-	-27217	-0-	226	1	34516	2	N	4405	4405	0			25
							4846	9									
04		62370 X	29472	-0-	-32898	-0-	173	1	25276	2	N	3657	3657	0			25
							4023	9									
05		59303 X	38583	-0-	-20720	-0-	248	1	34386	2	N	3590	3590	0			25
							3949	9									
06		53070 X	34224	-0-	-18846	-0-	186	1	30493	2	N	3223	3223	0			25
							3545	9									
*07		46190 X	30916	-0-	-15274	-0-	160	1	27578	3	N	2889	2889	0			25
							3178	9									
*08		32798 X	28535	-0-	-4263	-0-	194	1	25489	3	N	2593	2593	0			25
							2852	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567																	
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
05		34162 X	25322	-0-	-8840	-0-	22707	2	2615	9	N	2377	2377	0			25
06		32520 X	24488	-0-	-8032	-0-	21977	2	2511	9	N	2283	2283	0			25
*07		29760 X	24432	-0-	-5328	-0-	21922	3	2510	9	N	2282	2282	0			25
*08		22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	20031	3	2291	9	N	2083	2083	0			25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		71827 X	49590	-0-	-22237	-0-	851	1	44744	2	N	3632	3632	0		23
							3995	9								
04		69510 X	40511	-0-	-28999	-0-	705	1	36730	2	N	2796	2796	0		23
							3076	9								
05		71827 X	41440	-0-	-30387	-0-	270	1	38066	2	N	2822	2822	0		23
							3104	9								
06		60030 X	37389	-0-	-22641	-0-	263	1	34308	2	N	2562	2562	0		23
							2818	9								
*07		56017 X	35827	-0-	-20190	-0-	323	1	32922	3	N	2347	2347	0		23
							2582	9								
*08		31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	326	1	29078	3	N	2059	2059	0		23
							2265	9								
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442																
03		54777 X	31703	-0-	-23074	-0-	54	1	24768	2	N	6255	6255	0		76
							6881	9								
04		52020 X	27451	-0-	-24569	-0-	59	1	21508	2	N	5349	5241	0	157 1	27
							5884	9								
05		50282 X	24258	-0-	-26024	-0-	11	1	18894	2	N	4866	4866	0		27
							5353	9								
06		39600 X	23541	-0-	-16059	-0-	18404	2	5137	9	N	4670	4670	0		27
*07		34751 X	24228	-0-	-10523	-0-	19133	3	5095	9	N	4632	4632	0		27
*08		23219 X	22771	-0-	-448	-0-	18064	3	4707	9	N	4279	4279	0		27
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545																
03		48546 X	29655	-0-	-18891	-0-	13	1	24355	2	N	4806	4804	0	186 1	113
							5287	9								
04		45180 X	26555	-0-	-18625	-0-	3	1	21892	2	N	4236	4236	0		113
							4660	9								
05		44888 X	23998	-0-	-20890	-0-	45	1	19942	2	N	3646	3542	0	181 1	36
							4011	9								
06		42000 X	22355	-0-	-19645	-0-	23	1	18591	2	N	3401	2842	0	543 1	52
							3741	9								
*07		31930 X	21193	-0-	-10737	-0-	37	1	17966	3	N	2900	2709	0	184 1	59
							3190	9								
*08		22103 X	19778	-0-	-2325	-0-	16729	3	3049	9	N	2772	2772	0		59
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308																
03		51570 X	51570	-0-	-0-	-0-	12	1	41957	2	N	8728	8728	0		34
							9601	9								
04		48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	39635	2	8814	9	N	8013	7851	0	172 1	24
05		54188 X	46970	-0-	-7218	-0-	38870	2	8100	9	N	7364	7364	0		24
06		52440 X	44261	-0-	-8179	-0-	36904	2	7357	9	N	6688	6346	0	341 1	25
*07		54188 X	46211	-0-	-7977	-0-	39257	3	6954	9	N	6322	6322	0		25
*08		43121 X	41046	-0-	-2075	-0-	34883	3	6163	9	N	5603	5603	0		25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
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
03		37851 X	32802	-0-	-5049	-0-	561	1	25804	2	N	5852	5751	0	164 1 25
							6437	9							
04		37470 X	28693	-0-	-8777	-0-	503	1	22705	2	N	4986	4986	0	25
							5485	9							
05		38719 X	27732	-0-	-10987	-0-	519	1	22065	2	N	4680	4680	0	25
							5148	9							
06		37470 X	25007	-0-	-12463	-0-	481	1	19938	2	N	4171	4171	0	25
							4588	9							
*07		35712 X	23531	-0-	-12181	-0-	325	1	18880	3	N	3933	3933	0	25
							4326	9							
*08		23095 X	21387	-0-	-1708	-0-	31	1	17398	3	N	3598	3598	0	25
							3958	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
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
05		33635 X	16005	-0-	-17630	-0-	12412	2	3593	9	N	3266	3266	0	86
06		32550 X	13321	-0-	-19229	-0-	10398	2	2923	9	N	2657	2657	0	86
*07		28768 X	14201	-0-	-14567	-0-	37	1	11379	3	N	2532	2532	0	86
							2785	9							
*08		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	30	1	10740	3	N	2351	2351	0	86
							2586	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
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
05		16213 X	7860	-0-	-8353	-0-	6578	2	1282	9	N	1165	760	0	354 1 74
06		14160 X	8028	-0-	-6132	-0-	6874	2	1154	9	N	1049	1049	0	74
*07		14632 X	8720	-0-	-5912	-0-	7515	3	1205	9	N	1095	1095	0	74
*08		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	6395	3	1013	9	N	921	921	0	74

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
*10		62558 X	25491	-0-	-37067	-0-	19030	2	6461	9	N	5874	6073	0	20
*11		51360 X	23344	-0-	-28016	-0-	17545	2	5799	9	N	5272	546	0	4615 1 131
12		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
05		21576 X	11292	-0-	-10284	-0-	9137	2	2155	9	N	1959	1959	0	92
06		18900 X	9738	-0-	-9162	-0-	7840	2	1898	9	N	1725	1725	0	92
*07		16523 X	8801	-0-	-7722	-0-	7045	3	1756	9	N	1596	1443	0	182 1 63
08		9114 X	7851	-0-	-1263	-0-	6250	3	1601	9	N	1455	1455	0	63

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 #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	74772 X	34429	-0-	-40343	-0-	362	1	29707	2	N	3964	3964	0	142
04	62250 X	33830	-0-	-28420	-0-	4360	9	28067	2	N	5015	5015	0	142
05	64728 X	47184	-0-	-17544	-0-	5517	9	39974	2	N	6437	6437	0	142
06	62640 X	39476	-0-	-23164	-0-	129	1	33723	2	N	5211	5211	0	142
*07	64728 X	36569	-0-	-28159	-0-	7081	9	31487	3	N	4594	4594	0	142
*08	42501 X	33268	-0-	-9233	-0-	21	1	28794	3	N	4060	4060	0	142
						5732	9							
						29	1							
						5053	9							
						8	1							
						4466	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
03	38719 X	29892	-0-	-8827	-0-	290	1	24974	2	N	4207	4207	0	36
04	38550 X	25042	-0-	-13508	-0-	4628	9	21026	2	N	3573	3573	0	36
05	39835 X	22863	-0-	-16972	-0-	86	1	19078	2	N	3249	3249	0	36
06	38550 X	19153	-0-	-19397	-0-	3930	9	16094	2	N	2721	2721	0	36
*07	35557 X	18433	-0-	-17124	-0-	211	1	15388	3	N	2607	2340	0	126
08	17577 X	16843	-0-	-734	-0-	3574	9	13812	3	N	2446	2446	0	126
						66	1							
						2993	9							
						177	1							
						2868	9							
						340	1							
						2691	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*10	58590 X	25374	-0-	-33216	-0-	19030	2	6344	9	N	5767	5344	0	94
*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
01	38502 X	20259	-0-	-18243	-0-	4200	9	15372	2	N	4442	4248	0	108
02	28333 X	16599	-0-	-11734	-0-	1	1	3637	9	N	3306	3045	0	23
03	25389 X	14401	-0-	-10988	-0-	4886	9	2955	9	N	2686	2686	0	23
04	19620 X	11881	-0-	-7739	-0-	12962	2	2529	9	N	2299	2299	0	23
05	20274 X	9941	-0-	-10333	-0-	11446	2	7781	2	N	1958	1958	0	23
06	19620 X	8373	-0-	-11247	-0-	9352	2	1854	9	N	1685	1685	0	23
*07	17732 X	10132	-0-	-7600	-0-	2154	9	1604	9	N	1458	1458	0	23
*08	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	6519	2	1780	9	N	1618	1618	0	23
						8528	3							
						6704	3							
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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							
05		54932 X	38886	-0-	-16046	-0-	34306	2	4580	9	N	4164	4164	0	68
06		46230 X	10355	-0-	-35875	-0-	309	1	6264	2	N	3438	2767	0	25
							3782	9						714	1
*07		47771 X	30933	-0-	-16838	-0-	310	1	27042	3	N	3255	3255	0	25
							3581	9							
*08		28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	301	1	25040	3	N	2977	2977	0	25
							3275	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
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	25
05		67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-			25
06		65550 X	-0-	-0-	-65550	-0-					N	-0-			25
*07		67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-			25
*08		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-			25
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487															
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							
05		64125 X	64125	-0-	-0-	-0-	329	1	53474	2	N	9384	9100	0	23
							10322	9						360	1
06		59078 X	59078	-0-	-0-	-0-	328	1	49323	2	N	8570	8570	0	23
							9427	9							
*07		57970 X	54101	-0-	-3869	-0-	378	1	45027	3	N	7905	7905	0	23
							8696	9							
*08		54715 X	47343	-0-	-7372	-0-	280	1	39304	3	N	7054	7054	0	23
							7759	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
03		38161 X	27371	-0-	-10790	-0-	452	1	21891	2	N	4571	4571	0	40
							5028	9							
04		37200 X	23222	-0-	-13978	-0-	329	1	18610	2	N	3894	3894	0	40
							4283	9							
05		38440 X	21297	-0-	-17143	-0-	339	1	17050	2	N	3553	3553	0	40
							3908	9							
06		37200 X	17313	-0-	-19887	-0-	264	1	13859	2	N	2900	2900	0	40
							3190	9							
*07		32674 X	16595	-0-	-16079	-0-	397	1	13160	3	N	2762	2486	0	133
							3038	9						183	1
08		15903 X	15279	-0-	-624	-0-	436	1	11955	3	N	2625	2625	0	133
							2888	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	537	1	44801	2	N	7072	7072	0	46
						7779	9							
04	51439 X	51439	-0-	-0-	-0-	483	1	43615	2	N	6674	6674	0	46
						7341	9							
05	49358 X	49358	-0-	-0-	-0-	545	1	41836	2	N	6343	6151	0 182 1	56
						6977	9							
06	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	446	1	38391	2	N	5658	5658	0	56
						6224	9							
*07	43803 X	40618	-0-	-3185	-0-	415	1	34470	3	N	5212	5212	0	56
						5733	9							
*08	43121 X	38215	-0-	-4906	-0-	430	1	32967	3	N	4380	4188	0 176 1	72
						4818	9							

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
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
05	55352 X	55352	-0-	-0-	-0-	45779	2	9573	9	N	8703	8572	0 160 1	23
06	52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	43445	2	8894	9	N	8085	8085	0	23
*07	50220 X	46535	-0-	-3685	-0-	38462	3	8073	9	N	7339	7339	0	23
*08	48143 X	42954	-0-	-5189	-0-	14	1	35489	3	N	6774	6774	0	23
						7451	9							

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
03	80879 X	66329	-0-	-14550	-0-	301	1	58353	2	N	6977	6622	1	539
						7675	9							
04	78270 X	56656	-0-	-21614	-0-	397	1	50023	2	N	5669	5289	1	919
						6236	9							
05	79515 X	51072	-0-	-28443	-0-	459	1	45404	2	N	4735	5270	1	384
						5209	9							
06	67620 X	45173	-0-	-22447	-0-	377	1	39472	2	N	4840	4575	1	649
						5324	9							
*07	66340 X	41630	-0-	-24710	-0-	353	1	37374	3	N	3548	3960	1	237
						3903	9							
*08	46159 X	38640	-0-	-7519	-0-	465	1	33789	3	N	3987	3808	1	416
						4386	9							

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
03	98068 X	98068	-0-	-0-	-0-	468	1	76040	2	N	19600	19349	0 180 1	96
						21560	9							
04	89021 X	89021	-0-	-0-	-0-	591	1	68991	2	N	17672	17290	0 365 1	113
						19439	9							
05	62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	552	1	48215	2	N	12613	12420	0 179 1	127
						13874	9							
06	83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	605	1	64591	2	N	16202	16118	0 183 1	28
						17822	9							
*07	79506 X	79506	-0-	-0-	-0-	833	1	62194	3	N	14981	14981	0	28
						16479	9							
*08	71453 X	71453	-0-	-0-	-0-	901	1	55776	3	N	13433	13433	0	28
						14776	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279843	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.12113	- 17984	
M	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	
03	0	65422	-0-	65422	71715	154	1	47193	2	N	16432	16432	0	-0-
						18075	9							
04	150871 X	79156	-0-	-71715	-0-	66	1	59737	2	N	17594	17267	0	184 1 143
						19353	9							
05	80228 X	80228	-0-	-0-	-0-	62294	2	17934	9	N	16304	16027	0	345 1 75
06	73530 X	73530	-0-	-0-	-0-	57541	2	15989	9	N	14535	14285	0	184 1 141
*07	74497 X	74497	-0-	-0-	-0-	58860	3	15637	9	N	14215	14215	0	141
*08	65782 X	65782	-0-	-0-	-0-	52176	3	13606	9	N	12369	12322	0	165 1 23

ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279844	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL	DEPTH	11879	PERF.12296	- 18400	
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-
05	59551 X	50033	-0-	-9518	-0-	41367	2	8666	9	N	7878	7686	0	165 1 27
06	57630 X	42379	-0-	-15251	-0-	1	1	35731	2	N	6043	5698	0	335 1 37
						6647	9							
*07	59551 X	40091	-0-	-19460	-0-	34679	3	5412	9	N	4920	4679	0	179 1 99
*08	59551 X	33601	-0-	-25950	-0-	1	1	29226	3	N	3976	2713	0	1266 1 96
						4374	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		9	RRCID ->	280258	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.13224	- 18580	
04	0	5052	-0-	5052	5052	127	1	3955	2	N	882	882	0	-0-
						970	9							
05	109010 X	103958	-0-	-5052	-0-	1027	1	85658	2	N	15703	15703	0	-0-
						17273	9							
06	97761 X	97761	-0-	-0-	-0-	1189	1	81920	2	N	13320	13320	0	-0-
						14652	9							
*07	108896 X	108896	-0-	-0-	-0-	935	1	92425	3	N	14124	14124	0	-0-
						15536	9							
*08	98163 X	98163	-0-	-0-	-0-	933	1	83833	3	N	12179	12179	0	-0-
						13397	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		10	RRCID ->	280259	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.13083	- 18445	
04	0	4440	-0-	4440	4440	222	1	3294	2	N	840	840	0	-0-
						924	9							
05	105078 X	100638	-0-	-4440	-0-	2059	1	80019	2	N	16873	16873	0	-0-
						18560	9							
06	103590 X	103590	-0-	-0-	-0-	1675	1	84066	2	N	16226	16226	0	-0-
						17849	9							
*07	111739 X	111739	-0-	-0-	-0-	1018	1	92573	3	N	16498	16498	0	-0-
						18148	9							
*08	103369 X	103369	-0-	-0-	-0-	787	1	86431	3	N	14683	14683	0	-0-
						16151	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		8	RRCID ->	280260	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	12741	PERF.13030	- 18375	
04	0	4360	-0-	4360	4360	16	1	3464	2	N	800	800	0	-0-
						880	9							
05	126957 X	122597	-0-	-4360	-0-	227	1	104130	2	N	16582	16582	0	-0-
						18240	9							
06	133627 X	133627	-0-	-0-	-0-	238	1	115043	2	N	16678	16678	0	-0-
						18346	9							
*07	132391 X	132391	-0-	-0-	-0-	253	1	115219	3	N	15381	15381	0	-0-
						16919	9							
*08	132805 X	132805	-0-	-0-	-0-	280	1	116410	3	N	14650	14650	0	-0-
						16115	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408																
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	
03	0	70744	-0-	70744	77349	286	1	49090	2	N	19425	19160	0	185	1	80
						21368	9									
04	173484 X	96135	-0-	-77349	-0-	229	1	71906	2	N	21818	21634	0	181	1	83
						24000	9									
05	78372 X	78372	-0-	-0-	-0-	142	1	60012	2	N	16562	16418	0	183	1	44
						18218	9									
06	78030 X	78030	-0-	-0-	-0-	174	1	60605	2	N	15683	15683	0			44
						17251	9									
*07	75609 X	73360	-0-	-2249	-0-	272	1	57522	3	N	14151	14151	0			44
						15566	9									
08	75609 X	65324	-0-	-10285	-0-	322	1	51048	3	N	12685	12685	0			44
						13954	9									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692																
03	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					95
04	12420 X	804	-0-	-11616	-0-	640	4	164	9	N	149					244
05	12803 X	6672	-0-	-6131	-0-	5312	4	1360	9	N	1236	1138	1			342
06	12390 X	2358	-0-	-10032	-0-	2	1	1874	4	N	438	508	1			272
						482	9									
*07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	5160	4	1384	9	N	1258	1273	1			257
*08	16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	375	1	13198	3	N	2869	2814	1			312
						3156	9									
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591																
03	5425 X	202	-0-	-5223	-0-	26	1	176	9	N	160					322
04	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	493	1	1493	3	N	5261	3422	0	1629	1	532
						3981	4	5787	9							
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	604	1	4147	4	N	1191	1116	1			607
						1310	9									
06	4740 X	2797	-0-	-1943	-0-	407	1	1826	4	N	513	927	1			193
						564	9									
*07	5425 X	652	-0-	-4773	-0-	23	1	488	4	N	128	179	1			142
						141	9									
*08	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	956	1	6908	3	N	1989	1681	1			450
						2188	9									
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																
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
05	13764 X	9426	-0-	-4338	-0-	7497	4	1929	9	N	1754	2009	1			263
06	13320 X	3877	-0-	-9443	-0-	3098	4	779	9	N	708	891	1			80
*07	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	7802	4	1956	9	N	1778	1526	1			332
*08	23290 X	23290	-0-	-0-	-0-	743	1	18872	3	N	2900	2955	1			277
						485	4	3190	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
LOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710	-	16992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8432 X	4514	-0-	-3918	-0-	307 1	3039 3	Y	984	997 0	1 8		36
							86 4	1082 9						
04		7530 X	6676	-0-	-854	-0-	423 1	5441 3	Y	638	660 0	2 8		12
							110 4	702 9						
05		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	633 1	6727 3	Y	502	388 0	116 1		9
							293 4	552 9			1 8			
06		4380 X	3615	-0-	-765	-0-	277 1	2464 3	Y	689	13 0	664 1		7
							116 4	758 9			14 8			
07		6882 X	3734	-0-	-3148	-0-	319 1	2629 3	Y	699	6 0	661 1		16
							17 4	769 9			23 8			
08		3968 X	3189	-0-	-779	-0-	269 1	2190 3	Y	605	572 0	28 1		13
							64 4	666 9			8 8			

LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	-	16992
03		7812 X	5052	-0-	-2760	-0-	425 1	4214 3	Y	266	270 0			10
							120 4	293 9						
04		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	453 1	5828 3	Y	214	220 0			4
							118 4	235 9						
05		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	593 1	6296 3	Y	262	203 0	58 1		5
							274 4	288 9						
06		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	1348 1	11995 3	Y	354	7 0	332 1		4
							563 4	389 9			16 8			
07		14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	1552 1	12794 3	Y	364	3 0	331 1		8
							81 4	400 9			26 8			
*08		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	1311 1	10657 3	Y	308	286 0	14 1		7
							311 4	339 9			9 8			

HAILEY, L. B. UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	-	17388
03		7750 X	6624	-0-	-1126	-0-	849 1	4652 3	Y	962	888 1			135
							65 4	1058 9						
04		6360 X	6350	-0-	-10	-0-	406 1	4617 3	Y	856	946 1			45
							385 4	942 9						
05		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	118 1	5951 3	Y	664	593 1			116
							32 4	730 9						
06		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	149 1	7008 3	Y	650	707 1			59
							109 4	715 9						
07		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	147 1	6976 3	Y	557	521 1			95
							36 4	613 9						
*08		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	153 1	7794 3	Y	577	603 1			69
							31 4	635 9						

HAILEY, L. B. UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.12805	-	18101
03		10633 X	9010	-0-	-1623	-0-	1162 1	6373 3	Y	1259	1226 1			177
							90 4	1385 9						
04		10290 X	8523	-0-	-1767	-0-	554 1	6293 3	Y	1047	1169 1			55
							524 4	1152 9						
05		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	181 1	9194 3	Y	905	802 1			158
							50 4	996 9						
06		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	178 1	8398 3	Y	789	876 1			71
							131 4	868 9						
07		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	183 1	8671 3	Y	765	706 1			130
							45 4	842 9						
*08		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	245 1	12431 3	Y	874	900 1			104
							49 4	961 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
MCALISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265430	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12722	- 17303				
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
03	41230 X	27608	-0-	-13622	-0-	3802 1 293 4	20838 3 2675 9		Y	2432	2406 1	38 8	171
04	39900 X	3116	-0-	-36784	-0-	205 1 193 4	2320 3 398 9		Y	362	502 1	24 8	7
05	41230 X	9540	-0-	-31690	-0-	148 1 41 4	7534 3 1817 9		Y	1652	1547 1	10 8	102
06	39900 X	28707	-0-	-11193	-0-	433 1 318 4	20392 3 7564 9		Y	6876	6826 1		152
07	41230 X	23462	-0-	-17768	-0-	369 1 89 4	17453 3 5551 9		Y	5046	4862 1	169 8	167
08	22475 X	14959	-0-	-7516	-0-	170 1 35 4	8697 3 6057 9		Y	5506	5437 1	17 8	219
MCALISTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 265431	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 12763	PERF.12841	- 16500				
03	6758 X	3519	-0-	-3239	-0-	404 1 31 4	2212 3 872 9		Y	793	775 1		57
04	6540 X	4078	-0-	-2462	-0-	247 1 234 4	2808 3 789 9		Y	717	749 1	10 8	15
05	4030 X	3462	-0-	-568	-0-	53 1 15 4	2712 3 682 9		Y	620	596 1		39
06	3420 X	2868	-0-	-552	-0-	44 1 32 4	2067 3 725 9		Y	659	683 1		15
07	4216 X	2376	-0-	-1840	-0-	34 1 8 4	1606 3 728 9		Y	662	654 1		23
08	2325 X	1181	-0-	-1144	-0-	11 1 2 4	533 3 635 9		Y	577	576 1	1 8	23
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266687	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12795	- 16656				
03	14322 X	6967	-0-	-7355	-0-	994 1 184 4	5424 3 365 9		Y	332	412 0	6 8	11
04	13260 X	10538	-0-	-2722	-0-	592 1 50 4	9504 3 392 9		Y	356	362 0	2 8	3
05	12214 X	12146	-0-	-68	-0-	668 1 39 4	11421 3 18 9		Y	16	12 0	6 1	-0-
06	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	864 1 27 4	12033 3 10762 3		Y	-0-	1 8		-0-
07	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	792 1 74 4	10762 3		Y	-0-			-0-
08	12152 X	4290	-0-	-7862	-0-	338 1 119 4	3536 3 297 9		Y	270	257 0	10 1	2
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266692	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 12539	PERF.12633	- 16220				
03	7688 X	7139	-0-	-549	-0-	1025 1 190 4	5596 3 328 9		Y	298	363 0	24 8	9
04	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	692 1 58 4	11099 3 943 9		Y	857	841 0	19 8	6
05	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	503 1 29 4	8592 3 837 9		Y	761	592 0	163 1	6
06	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	790 1 25 4	11001 3 966 9		Y	878	459 0	382 1	5
07	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	1123 1 105 4	15259 3 365 9		Y	332	245 0	50 1	3
*08	22368 X	22368	-0-	-0-	-0-	1852 1 654 4	19391 3 471 9		Y	428	402 0	18 1	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
KOTARA-RIDLEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	2232 X	2116	-0-	-116	-0-	313 1	1710 3	58 4	35 9	Y	32	38 0			1
04	2550 X	1819	-0-	-731	-0-	101 1	1615 3	8 4	95 9	Y	86	86 0			1
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	262 1	4481 3	15 4	48 9	Y	44	35 0	10 1		-0-
06	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	342 1	4766 3	11 4	42 9	Y	38	19 0	16 1		-0-
07	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	363 1	4929 3	34 4	3 9	Y	3	2 0	1 1		-0-
*08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	497 1	5208 3	176 4		Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
03	8680 X	6720	-0-	-1960	-0-	832 1	4560 3	64 4	1264 9	Y	1149	1119 1	14 8		99
04	7290 X	1487	-0-	-5803	-0-	95 1	1073 3	89 4	230 9	Y	209	294 1	3 8		11
05	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	182 1	9234 3	50 4	1540 9	Y	1400	1376 1	4 8		31
06	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	150 1	7053 3	110 4	1828 9	Y	1662	1648 1	33 8		12
07	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	268 1	12691 3	65 4	1758 9	Y	1598	1577 1	11 8		22
*08	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	250 1	12728 3	51 4	611 9	Y	555	569 1			8
CREWS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
03	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	268 1	2658 3	75 4	69 9	Y	63	61 0	1 8		3
04	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	606 1	7792 3	158 4	55 9	Y	50	51 0			2
05	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	1149 1	12204 3	531 4	29 9	Y	26	19 0	8 1		1
06	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	1284 1	11423 3	536 4	26 9	Y	24	25 1			-0-
07	18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	1984 1	16355 3	104 4	34 9	Y	31	30 1			1
*08	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	2811 1	22845 3	665 4	34 9	Y	31	30 0	2 1		-0-
LOVE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
03	9920 X	5548	-0-	-4372	-0-	449 1	4450 3	126 4	523 9	Y	475	499 0	1 8		17
04	9600 X	3155	-0-	-6445	-0-	187 1	2397 3	48 4	523 9	Y	475	478 0	5 8		9
05	5890 X	2741	-0-	-3149	-0-	183 1	1944 3	85 4	529 9	Y	481	372 0	108 1		9
06	5370 X	3204	-0-	-2166	-0-	261 1	2325 3	109 4	509 9	Y	463	9 0	455 1		5
07	5549 X	1893	-0-	-3656	-0-	169 1	1396 3	9 4	319 9	Y	290	3 0	285 1		7
08	3968 X	1748	-0-	-2220	-0-	157 1	1277 3	37 4	277 9	Y	252	241 0	12 1		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
LOVE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	8618 X	4939	-0-	-3679	-0-	372	1	3683	3	Y	709	721	0	1 8	26
						104	4	780	9						
04	8040 X	5129	-0-	-2911	-0-	345	1	4432	3	Y	238	259	0		5
						90	4	262	9						
05	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	483	1	5134	3	Y	192	149	0	44 1	4
						224	4	211	9						
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	644	1	5733	3	Y	191	4	0	189 1	2
						269	4	210	9						
07	5301 X	765	-0-	-4536	-0-	63	1	513	3	Y	169	1	0	166 1	4
						3	4	186	9						
08	6045 X	1172	-0-	-4873	-0-	108	1	875	3	Y	149	143	0	7 1	3
						25	4	164	9						
FRANKE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
03	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	885	1	8771	3	Y	3385	3339	0	35 8	112
						249	4	3724	9						
04	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	515	1	6616	3	Y	6594	6562	0	27 8	117
						134	4	7253	9						
05	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	1018	1	10817	3	Y	6084	4765	0	1323 1	111
						471	4	6692	9			2	8		
06	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	1085	1	9656	3	Y	4486	1198	0	3290 1	93
						453	4	4935	9			16	8		
07	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	1297	1	10696	3	Y	3674	3463	0	186 1	97
						68	4	4041	9			21	8		
08	14446 X	13978	-0-	-468	-0-	1102	1	8956	3	Y	3326	3265	0	56 1	95
						261	4	3659	9			7	8		
CREWS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
03	8122 X	5897	-0-	-2225	-0-	472	1	4670	3	Y	566	578	0	3 8	31
						132	4	623	9						
04	7860 X	6568	-0-	-1292	-0-	396	1	5090	3	Y	890	887	0	3 8	31
						103	4	979	9						
05	9362 X	6603	-0-	-2759	-0-	447	1	4745	3	Y	1095	804	0	291 1	31
						206	4	1205	9						
06	6900 X	3966	-0-	-2934	-0-	295	1	2627	3	Y	837	852	1	1 8	15
						123	4	921	9						
07	7006 X	2964	-0-	-4042	-0-	267	1	2198	3	Y	441	423	1	14 8	19
						14	4	485	9						
*08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	750	1	6094	3	Y	804	770	0	28 1	10
						177	4	884	9			15	8		
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
03	5146 X	3850	-0-	-1296	-0-	548	1	2993	3	Y	188	240	0		6
						102	4	207	9						
04	57241 X	57241	-0-	-0-	-0-	2650	1	42514	3	Y	10777	10582	0	122 8	79
						222	4	11855	9						
05	38859 X	38859	-0-	-0-	-0-	1725	1	29483	3	Y	6864	5370	0	1497 1	51
						101	4	7550	9			25	8		
06	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	1935	1	26951	3	Y	6359	3387	0	2831 1	36
						61	4	6995	9			156	8		
07	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	1377	1	18706	3	Y	3352	2704	0	539 1	32
						129	4	3687	9			113	8		
08	28303 X	23631	-0-	-4672	-0-	1807	1	18921	3	Y	2059	1949	0	105 1	16
						638	4	2265	9			21	8		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
CREWS UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	8525 X	4553	-0-	-3972	-0-	303 1	3001 3	85 4	1164 9	Y	1058	1041 0	14 8	57	
04	7470 X	6004	-0-	-1466	-0-	343 1	4403 3	89 4	1169 9	Y	1063	1077 0	6 8	37	
05	8277 X	6033	-0-	-2244	-0-	391 1	4152 3	181 4	1309 9	Y	1190	874 0	319 1	34	
06	6990 X	4169	-0-	-2821	-0-	300 1	2669 3	125 4	1075 9	Y	977	990 1	4 8	17	
07	6200 X	2614	-0-	-3586	-0-	221 1	1825 3	12 4	556 9	Y	505	497 1	3 8	22	
*08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	592 1	4812 3	140 4	1037 9	Y	943	918 0	33 1	12	

LOVE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
03	12400 X	7419	-0-	-4981	-0-	545 1	5400 3	153 4	1321 9	Y	1201	1209 0	5 8	43	
04	11880 X	7028	-0-	-4852	-0-	421 1	5407 3	109 4	1091 9	Y	992	1013 0	3 8	19	
05	7223 X	5356	-0-	-1867	-0-	364 1	3873 3	169 4	950 9	Y	864	670 0	197 1	16	
06	7170 X	6435	-0-	-735	-0-	535 1	4766 3	224 4	910 9	Y	827	16 0	816 1	9	
07	7409 X	4888	-0-	-2521	-0-	466 1	3840 3	24 4	558 9	Y	507	4 0	500 1	12	
08	7409 X	4256	-0-	-3153	-0-	401 1	3258 3	95 4	502 9	Y	456	437 0	21 1	10	

KOSUB UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645															
03	0 W	6161	-0-	6161	23493	748 1	4102 3	58 4	1253 9	Y	1139	1162 1	2 8	99	
04	0 W	1377	-0-	1377	24870	88 1	995 3	82 4	212 9	Y	193	282 1		10	
05	38133 X	13263	-0-	-24870	-0-	224 1	11380 3	62 4	1597 9	Y	1452	1426 1	4 8	32	
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	169 1	7967 3	124 4	1712 9	Y	1556	1555 1	22 8	11	
07	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	258 1	12195 3	62 4	1381 9	Y	1255	1206 1	44 8	16	
08	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	9	16 1	9 8	-0-	

KOSUB UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199															
03	0 W	6916	-0-	6916	25821	852 1	4672 3	66 4	1326 9	Y	1205	1182 1	5 8	105	
04	0 W	1593	-0-	1593	27414	101 1	1150 3	96 4	246 9	Y	224	315 1	3 8	11	
05	61980 X	34566	-0-	-27414	-0-	568 1	28887 3	158 4	4953 9	Y	4503	4411 1	5 8	98	
06	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	298 1	14031 3	219 4	4624 9	Y	4204	4241 1	31 8	30	
07	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	399 1	18873 3	97 4	3199 9	Y	2908	2899 1		39	
*08	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	457 1	23272 3	93 4	2581 9	Y	2346	2350 1	1 8	34	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
MCALISTER UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 251691														
WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	224 1	1229 3	Y	632	610 1	5 8		45
							17 4	695 9						
04		3060 X	2832	-0-	-228	-0-	159 1	1810 3	Y	647	671 1	8 8		13
							151 4	712 9						
05		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	42 1	2153 3	Y	723	691 1			45
							12 4	795 9						
06		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	37 1	1762 3	Y	653	684 1			14
							28 4	718 9						
07		2914 X	1842	-0-	-1072	-0-	25 1	1162 3	Y	590	584 1			20
							6 4	649 9						
08		2170 N	1024	-0-	-1146	-0-	12 1	605 3	Y	368	373 1			15
							2 4	405 9						
FRANKE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
03		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	1006 1	9973 3	Y	4802	4814 0	5 8		160
							283 4	5282 9						
04		10860 X	6438	-0-	-4422	-0-	220 1	2831 3	Y	3026	3127 0	5 8		54
							58 4	3329 9						
05		11780 X	11736	-0-	-44	-0-	701 1	7455 3	Y	2959	2318 0	640 1		54
							325 4	3255 9			1 8			
06		11400 X	10632	-0-	-768	-0-	760 1	6761 3	Y	2540	679 0	1857 1		52
							317 4	2794 9			6 8			
07		11780 X	10520	-0-	-1260	-0-	819 1	6750 3	Y	2644	2502 0	120 1		70
							43 4	2908 9			4 8			
08		10261 X	9282	-0-	-979	-0-	701 1	5698 3	Y	2470	2427 0	40 1		71
							166 4	2717 9			2 8			
KOSUB UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921														
03		0 W	18690	-0-	18690	65958	2372 1	13003 3	Y	2847	2807 1	15 8		247
							183 4	3132 9						
04		0 W	21349	-0-	21349	87307	1404 1	15951 3	Y	2423	2500 1	48 8		122
							1329 4	2665 9						
05		112765 X	25458	-0-	-87307	-0-	446 1	22686 3	Y	2002	2076 1	4 8		44
							124 4	2202 9						
06		123898 X	123898	-0-	-0-	-0-	2499 1	117645 3	Y	1745	1765 1	12 8		12
							1834 4	1920 9						
07		24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	455 1	21490 3	Y	1781	1769 1			24
							109 4	1959 9						
08		23250 X	14440	-0-	-8810	-0-	271 1	13796 3	Y	289	307 1	2 8		4
							55 4	318 9						
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
03		10385 X	5621	-0-	-4764	-0-	766 1	4185 3	Y	479	561 0	24 8		15
							143 4	527 9						
04		7920 X	3253	-0-	-4667	-0-	160 1	2570 3	Y	463	475 0			3
							14 4	509 9						
05		6324 X	2075	-0-	-4249	-0-	109 1	1851 3	Y	99	77 0	23 1		1
							6 4	109 9			1 8			
06		5850 X	2523	-0-	-3327	-0-	167 1	2318 3	Y	30	15 0	13 1		-0-
							5 4	33 9			3 8			
07		5766 X	1970	-0-	-3796	-0-	123 1	1672 3	Y	148	117 0	22 1		1
							12 4	163 9			8 8			
*08		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	757 1	7925 3	Y	89	83 0	5 1		1
							267 4	98 9			1 8			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	87	109	0			3
04	0 W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	129	131	0			1
05	15115 X	-0-	-0-	-15115	-0-					Y	27	21	0	7	1	-0-
06	7260 X	6869	-0-	-391	-0-	455	1	6339	3	Y	55	28	0	24	1	-0-
						14	4	61	9			3	8			
07	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	578	1	7848	3	Y	339	274	0	52	1	3
						54	4	373	9			10	8			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1037	985	0	40	1	8
												7	8			

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

03	18724 X	18434	-0-	-290	-0-	2297	1	12591	3	Y	3063	3011	1	11	8	267
						177	4	3369	9							
04	18120 X	7845	-0-	-10275	-0-	505	1	5734	3	Y	1025	1228	1	12	8	52
						478	4	1128	9							
05	29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	498	1	25297	3	Y	3305	3282	1	3	8	72
						138	4	3636	9							
06	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	287	1	13509	3	Y	3476	3494	1	30	8	24
						211	4	3824	9							
07	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	430	1	20304	3	Y	2708	2695	1			37
						103	4	2979	9							
*08	31314 X	31314	-0-	-0-	-0-	559	1	28432	3	Y	2009	2016	1	1	8	29
						113	4	2210	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

03	20212 X	16013	-0-	-4199	-0-	2061	1	11295	3	Y	2271	2174	1	3	8	319
						159	4	2498	9							
04	17490 X	15073	-0-	-2417	-0-	971	1	11038	3	Y	1949	2165	1			103
						920	4	2144	9							
05	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	288	1	14634	3	Y	1710	1515	1			298
						80	4	1881	9							
06	15480 X	14367	-0-	-1113	-0-	257	1	12105	3	Y	1651	1800	1			149
						189	4	1816	9							
07	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	331	1	15646	3	Y	1698	1558	1			289
						80	4	1868	9							
*08	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	343	1	17502	3	Y	1505	1615	1			179
						70	4	1656	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

03	0 W	10160	-0-	10160	42029	1332	1	7305	3	Y	1291	1287	1	7	8	92
						103	4	1420	9							
04	0 W	12412	-0-	12412	54441	801	1	9097	3	Y	1596	1592	1	64	8	32
						758	4	1756	9							
05	62203 X	7762	-0-	-54441	-0-	110	1	5579	3	Y	1857	1773	1			116
						30	4	2043	9							
06	10920 X	8046	-0-	-2874	-0-	128	1	6031	3	Y	1630	1710	1			36
						94	4	1793	9							
07	12772 X	6399	-0-	-6373	-0-	103	1	4886	3	Y	1259	1232	1	21	8	42
						25	4	1385	9							
08	6975 X	3355	-0-	-3620	-0-	42	1	2126	3	Y	1072	1065	1	7	8	42
						8	4	1179	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																
KOTARA-RIDLEY UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 251691																
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		8959 X	3370	-0-	-5589	-0-	355 1	1938 3	Y	919	947 0	195 8	24			
04		7380 X	1114	-0-	-6266	-0-	66 4	1011 9	Y	777	774 0	21 8	6			
05		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-	15 1	243 3	Y	461	360 0	101 1	3			
06		7860 X	2598	-0-	-5262	-0-	1 4	855 9	Y	202	100 0	85 1	1			
07		8122 X	1440	-0-	-6682	-0-	159 1	2212 3	Y	300	232 0	44 1	3			
08		3255 X	2109	-0-	-1146	-0-	5 4	222 9	Y	878	831 0	33 1	7			
							76 1	1027 3	Y		10 8					
							7 4	330 9	Y							
							97 1	1012 3	Y							
							34 4	966 9	Y							

MCALISTER UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543																
03		16151 X	10421	-0-	-5730	-0-	1313 1	7198 3	Y	1644	1582 1	33 8	115			
04		12210 X	11263	-0-	-947	-0-	102 4	1808 9	Y	1393	1479 1		29			
05		12493 X	7300	-0-	-5193	-0-	731 1	8307 3	Y	1330	1276 1		83			
06		12090 X	7692	-0-	-4398	-0-	693 4	1532 9	Y	1219	1274 1	1 8	27			
07		11718 X	6484	-0-	-5234	-0-	112 1	5694 3	Y	1133	1119 1	2 8	39			
08		6851 X	1995	-0-	-4856	-0-	31 4	1463 9	Y	568	583 1	1 8	23			
							130 1	6125 3	Y							
							96 4	1341 9	Y							
							108 1	5104 3	Y							
							26 4	1246 9	Y							
							27 1	1338 3	Y							
							5 4	625 9	Y							

MCALISTER UNIT																
WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913																
03		25792 X	19730	-0-	-6062	-0-	2527 1	13849 3	Y	2872	2793 1	16 8	204			
04		23940 X	21396	-0-	-2544	-0-	195 4	3159 9	Y	2586	2736 1		54			
05		23095 X	13471	-0-	-9624	-0-	1394 1	15837 3	Y	2542	2438 1		158			
06		19080 X	13806	-0-	-5274	-0-	1320 4	2845 9	Y	2182	2292 1		48			
07		22103 X	10978	-0-	-11125	-0-	205 1	10413 3	Y	1721	1673 1	38 8	58			
08		12400 X	5651	-0-	-6749	-0-	57 4	2796 9	Y	1663	1648 1	7 8	66			
							234 1	11001 3	Y							
							171 4	2400 9	Y							
							187 1	8853 3	Y							
							45 4	1893 9	Y							
							73 1	3734 3	Y							
							15 4	1829 9	Y							

MCALISTER UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303																
03		24676 X	18587	-0-	-6089	-0-	2305 1	12632 3	Y	3157	3079 1	4 8	225			
04		22470 X	13401	-0-	-9069	-0-	177 4	3473 9	Y	2052	2234 1		43			
05		21421 X	13226	-0-	-8195	-0-	837 1	9514 3	Y	2782	2651 1	1 8	173			
06		20730 X	17447	-0-	-3283	-0-	793 4	2257 9	Y	2958	3066 1		65			
07		18569 X	13259	-0-	-5310	-0-	195 1	9917 3	Y	2478	2450 1	8 8	85			
08		16120 X	7157	-0-	-8963	-0-	54 4	3060 9	Y	2331	2323 1		93			
							291 1	13689 3	Y							
							213 4	3254 9	Y							
							218 1	10263 3	Y							
							52 4	2726 9	Y							
							88 1	4487 3	Y							
							18 4	2564 9	Y							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
CREWS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270874	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	12739	PERF.	12580 - 17665
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
03		14570 X	9221	-0-	-5349	-0-	653 1	6475 3	Y	1735	1705 0	28 8	94
							184 4	1909 9					
04		13980 X	9192	-0-	-4788	-0-	488 1	6274 3	Y	2094	2100 0	15 8	73
							127 4	2303 9					
05		16492 X	12119	-0-	-4373	-0-	770 1	8178 3	Y	2559	1878 0	679 1	74
							356 4	2815 9			1 8		
06		14490 X	14405	-0-	-85	-0-	1209 1	10756 3	Y	1760	1793 1	10 8	31
							504 4	1936 9					
07		12648 X	5872	-0-	-6776	-0-	505 1	4157 3	Y	1076	1053 1	7 8	47
							26 4	1184 9					
*08		14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	1349 1	10963 3	Y	2009	1954 0	71 1	26
							319 4	2210 9			5 8		

MCALISTER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	280543	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.	12786 - 17822
04		0	4463	-0-	4463	4463	262 1	2983 3	N	881	863 1		18
							249 4	969 9					
05		0	65171	-0-	65171	69634	899 1	45685 3	N	16671	15646 1	6 8	1037
							249 4	18338 9					
06		0	56579	-0-	56579	126213	922 1	43430 3	N	10499	11296 1	8 8	232
							678 4	11549 9					
*07		170706 X	44493	-0-	-126213	-0-	636 1	30043 3	Y	12419	11994 1	8 8	417
							153 4	13661 9					
08		48360 X	36452	-0-	-11908	-0-	430 1	21880 3	Y	12777	12618 1	69 8	507
							87 4	14055 9					

KOSUB UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	12817 - 16538
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		18280 X	NO RPT	-0-	-18280	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		113336 X	NO RPT	-0-	-113336	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.	12822 - 16784
04		0	5920	-0-	5920	5920	287 1	3264 3	N	1906	1801 1	8 8	97
							272 4	2097 9					
05		0	69177	-0-	69177	75097	993 1	50516 3	N	15811	15557 1	5 8	346
							276 4	17392 9					
06		0	56975	-0-	56975	132072	814 1	38334 3	N	15663	15778 1	121 8	110
							598 4	17229 9					
*07		224410 X	92338	-0-	-132072	-0-	1519 1	71764 3	Y	16990	16843 1	27 8	230
							366 4	18689 9					
08		115723 X	110430	-0-	-5293	-0-	1727 1	87923 3	Y	18573	18537 1		266
							350 4	20430 9					

MARATHON OIL EF LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL	DEPTH	16530	PERF.	12298 - 16308
KENNEDY		525398											
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC										86950 600			NON-ASSOCIATED				
KOWALIK 228-1										//CONT.// 525398			WELL #: 1				
										RRCID -> 246035			COMPL. DATE 11/07/2008				
										TOTAL DEPTH 11575			PERF.11861 - 16480				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASLEY UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 258260			COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 12649			PERF.12710 - 15500		
03		10044 X	2055	-0-	-7989	-0-	218	1	1773	3	Y	58	61	0			1							
							64	9																
04		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	1	0			-0-							
05		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-							
06		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-							
07		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

MORGAN UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 258278			COMPL. DATE 09/20/2010			TOTAL DEPTH 11934			PERF.12360 - 16583		
03		5859 X	723	-0-	-5136	-0-	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							
05		4588 X	3149	-0-	-1439	-0-	877	1	1098	3	Y	1067	1052	0			17							
							1174	9																
06		4200 X	664	-0-	-3536	-0-	489	1	175	9	Y	159	173	0			3							
07		2263 X	45	-0-	-2218	-0-	36	1	6	4	Y	3	6	0			-0-							
							3	9																
08		3162 X	524	-0-	-2638	-0-	370	1	99	4	Y	50	49	0			1							
							55	9																

PATINO UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 259794			COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 12888			PERF.12580 - 17884		
03		2976 X	2609	-0-	-367	-0-	575	1	898	3	Y	1033	1045	0			14							
							1136	9																
04		6900 X	1664	-0-	-5236	-0-	633	1	1031	9	Y	937	940	0			11							
05		7130 X	5776	-0-	-1354	-0-	780	1	4075	3	Y	837	837	0			11							
							921	9																
06		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	909	1	7563	3	Y	607	610	0			8							
							668	9																
07		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	751	1	5833	3	Y	416	417	0			7							
							70	4	458	9														
08		5766 X	3728	-0-	-2038	-0-	594	1	2835	3	Y	179	183	0			3							
							102	4	197	9														

LUNA UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 259817			COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 12155			PERF.12050 - 17230		
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-							
04		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	8519	3	3630	9	Y	3300	3279	0			21							
05		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	1070	1	5964	3	Y	2036	2035	0			22							
							2240	9																
06		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	770	1	5091	3	Y	1677	1679	0			20							
							1845	9																
07		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	837	1	5056	3	Y	1629	1631	0			18							
							8	4	1792	9														
08		12555 X	6999	-0-	-5556	-0-	767	1	4538	3	Y	1531	1527	0			22							
							10	4	1684	9														

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 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
03		5610 X	5610	-0-	-0-	1314 1	2644 3		Y	1502	1500	0	12
						1652 9							
04		4980 X	3509	-0-	-1471	2112 3	1397 9		Y	1270	1274	0	8
05		4867 X	4794	-0-	-73	1160 1	2081 3		Y	1412	1405	0	15
						1553 9							
06		5250 X	4069	-0-	-1181	849 1	1888 3		Y	1211	1211	0	15
						1332 9							
07		5425 X	5077	-0-	-348	759 1	2640 3		Y	1518	1516	0	17
						8 4	1670 9						
08		5611 X	5105	-0-	-506	775 1	2791 3		Y	1389	1386	0	20
						11 4	1528 9						

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.11950	- 14982	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	- 17594	
03		9052 X	6655	-0-	-2397	805 1	5125 3		Y	659	661	0	8
						725 9							
04		7620 X	6624	-0-	-996	765 1	4593 3		Y	1151	1147	0	12
						1266 9							
05		7874 X	6489	-0-	-1385	784 1	4690 3		Y	923	920	0	15
						1015 9							
06		7620 X	6119	-0-	-1501	764 1	4467 3		Y	807	806	0	16
						888 9							
07		7068 X	5815	-0-	-1253	735 1	4369 3		Y	546	553	0	9
						110 4	601 9						
08		6851 X	5144	-0-	-1707	641 1	3334 3		Y	911	898	0	22
						167 4	1002 9						

URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257	
03		2623 N	2623	-0-	-0-	369 1	2254 9		Y	2049	2024	0	27
04		1500 N	1216	-0-	-284	580 1	636 9		Y	578	598	0	7
*05		1987 N	1987	-0-	-0-	559 1	993 3		Y	395	397	0	5
						435 9							
*06		1980 N	1662	-0-	-318	468 1	873 3		Y	292	293	0	4
						321 9							
*07		1530 N	1530	-0-	-0-	380 1	886 3		Y	207	208	0	3
						36 4	228 9						
08		1984 N	1852	-0-	-132	529 1	938 3		Y	267	265	0	5
						91 4	294 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261242		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444			
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
03	12958 X	7807	-0-	-5151	-0-	685 1	5502 3	Y	1473	1475 0	17
04	9510 X	5445	-0-	-4065	-0-	1620 9	3642 3	Y	1052	1058 0	11
05	9827 X	5864	-0-	-3963	-0-	646 1	4577 3	Y	821	819 0	13
06	9510 X	7108	-0-	-2402	-0-	1157 9	5054 3	Y	1228	1217 0	24
07	7812 X	6494	-0-	-1318	-0-	384 1	4609 3	Y	997	1005 0	16
08	7812 X	6263	-0-	-1549	-0-	903 9	4077 3	Y	1251	1237 0	30
						703 1	1376 9				
						1351 9					
						686 1					
						102 4					
						643 1					
						167 4					

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261448		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523			
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
05	961 X	642	-0-	-319	-0-	619 1	23 9	Y	21	21 0	1
06	930 X	581	-0-	-349	-0-	396 1	185 9	Y	168	163 0	6
07	961 X	127	-0-	-834	-0-	113 1	14 4	Y	-0-	6 0	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261735		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456			
03	3100 X	2150	-0-	-950	-0-	754 1	578 3	N	521	544 1	9
04	3000 X	2112	-0-	-888	-0-	245 4	573 9	N	483	9 0	14
05	3100 X	2176	-0-	-924	-0-	760 1	607 3	N	456	453 0	17
06	2790 X	2005	-0-	-785	-0-	214 4	531 9	N	436	436 0	16
07	2883 X	1949	-0-	-934	-0-	814 1	571 3	N	548	548 0	16
08	2170 X	1827	-0-	-343	-0-	289 4	502 9	N	462	462 0	15
						770 1	430 3				
						325 4	480 9				
						835 1	363 3				
						148 4	603 9				
						856 1	209 3				
						254 4	508 9				

SIENKIEWICS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262109		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190			
03	15035 X	8333	-0-	-6702	-0-	699 1	3523 3	Y	3737	3688 0	49
04	12090 X	5965	-0-	-6125	-0-	4111 9	2462 3	Y	2378	2400 0	27
05	9331 X	4889	-0-	-4442	-0-	887 1	1812 3	Y	2121	2121 0	27
06	8220 X	4445	-0-	-3775	-0-	2616 9	1589 3	Y	1960	1960 0	27
07	8339 X	3622	-0-	-4717	-0-	744 1	1513 3	Y	1186	1194 0	19
08	8339 X	3926	-0-	-4413	-0-	2333 9	1305 9	Y	1284	1278 0	25
						700 1	1754 3				
						2156 9	1412 9				
						735 1					
						69 4					
						648 1					
						112 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804	
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	
03	9796 X	773	-0-	-9023	-0-	296	1	206	3	Y	246	260 0	3
						271	9						
04	8430 X	1914	-0-	-6516	-0-	599	1	680	3	Y	577	573 0	7
						635	9						
05	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	7 0	-0-
06	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-		-0-
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-		-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11760	- 18221	
03	11408 X	8507	-0-	-2901	-0-	847	1	5859	3	N	1573	1566 0	47
						71	4	1730	9				
04	9180 X	7879	-0-	-1301	-0-	856	1	5255	3	N	1369	1363 0	53
						262	4	1506	9				
05	9486 X	7314	-0-	-2172	-0-	931	1	4487	3	N	1446	1466 0	33
						305	4	1591	9				
06	9180 X	5732	-0-	-3448	-0-	618	1	3673	3	N	1078	1093 0	18
						255	4	1186	9				
07	8494 X	7910	-0-	-584	-0-	578	1	5398	3	N	1622	1611 0	29
						150	4	1784	9				
08	8370 X	3701	-0-	-4669	-0-	358	1	2533	3	N	687	704 0	12
						54	4	756	9				

KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.12920	- 18591	
03	8773 X	7360	-0-	-1413	-0-	765	1	5444	3	N	959	950 0	137
						96	4	1055	9				
04	9690 X	6655	-0-	-3035	-0-	717	1	4983	3	N	837	853 0	121
						34	4	921	9				
05	10013 X	7059	-0-	-2954	-0-	703	1	5422	3	N	826	819 0	128
						25	4	909	9				
06	9690 X	6441	-0-	-3249	-0-	727	1	4825	3	N	697	717 0	108
						122	4	767	9				
07	8742 X	6490	-0-	-2252	-0-	684	1	4920	3	N	782	765 0	125
						26	4	860	9				
08	7347 X	6805	-0-	-542	-0-	741	1	5079	3	N	821	774 0	172
						82	4	903	9				

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12775	- 18491	
03	9641 X	5220	-0-	-4421	-0-	1059	1	3462	3	Y	535	541 0	16
						110	4	589	9				
04	5760 X	4766	-0-	-994	-0-	802	1	3307	3	Y	497	488 0	25
						110	4	547	9				
05	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-	547	1	3227	3	Y	408	413 0	20
						62	4	449	9				
06	5340 X	4955	-0-	-385	-0-	720	1	3548	3	Y	531	529 0	22
						103	4	584	9				
07	5425 X	5249	-0-	-176	-0-	835	1	3793	3	Y	545	531 0	36
						21	4	600	9				
08	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	1016	1	3210	3	Y	533	539 0	30
						27	4	586	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC PMT 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

WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854																
03	12121 X	7342	-0-	-4779	-0-	528 549	1 9	6265	3	Y	499	500	0			8
04	9840 X	7402	-0-	-2438	-0-	793 526	1 9	6083	3	Y	478	478	0			8
05	10168 X	5005	-0-	-5163	-0-	386 262	1 9	4357	3	Y	238	242	0			4
06	9690 X	7476	-0-	-2214	-0-	671 352	1 9	6453	3	Y	320	319	0			5
07	10013 X	6402	-0-	-3611	-0-	753 120	1 4	5091	3	Y	398	395	0			8
08	7657 X	3916	-0-	-3741	-0-	455 25	1 4	3019	3	Y	379	379	0			8

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396																
03	7006 X	6428	-0-	-578	-0-	770 64	1 4	4240	3	Y	1231	1230	0			37
04	6240 X	5708	-0-	-532	-0-	759 232	1 4	3540	3	Y	1070	1066	0			41
05	6820 X	5353	-0-	-1467	-0-	754 247	1 4	3140	3	Y	1102	1118	0			25
06	6600 X	3675	-0-	-2925	-0-	585 242	1 4	2103	3	Y	677	691	0			11
07	6820 X	5718	-0-	-1102	-0-	580 151	1 4	3542	3	Y	1314	1302	0			23
*08	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	922 138	1 4	4126	3	Y	1122	1125	0			20

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444																
03	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	481 299	1 9	281	3	Y	272	277	0			4
04	1050 X	865	-0-	-185	-0-	445 277	1 9	143	3	Y	252	251	0			5
*05	1023 X	927	-0-	-96	-0-	456 341	1 9	130	3	Y	310	307	0			8
*06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	353 303	1 9	440	3	Y	275	273	0			10
*07	1054 X	919	-0-	-135	-0-	373 42	1 4	277	3	Y	206	204	0			12
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	411 73	1 4	305	3	Y	204	210	0			6

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451																
03	15934 X	12128	-0-	-3806	-0-	938 117	1 4	10500	3	N	521	520	0			74
04	15420 X	12148	-0-	-3272	-0-	978 46	1 4	10545	3	N	526	524	0			76
05	15934 X	13138	-0-	-2796	-0-	1041 37	1 4	11636	3	N	385	401	0			60
06	13320 X	12576	-0-	-744	-0-	1079 182	1 4	10858	3	N	415	410	0			65
07	13764 X	11861	-0-	-1903	-0-	1049 40	1 4	10297	3	N	432	428	0			69
08	13144 X	12644	-0-	-500	-0-	1188 132	1 4	10834	3	N	445	421	0			93

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12020	- 17212
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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					
05	7254 X	4140	-0-	-3114	-0-	632 1	2401 3	Y	818	831 1		19
						207 4	900 9					
06	7020 X	3842	-0-	-3178	-0-	573 1	2166 3	Y	787	793 1		13
						237 4	866 9					
07	5115 X	4118	-0-	-997	-0-	557 1	2437 3	Y	890	887 1		16
						145 4	979 9					
08	4619 X	4414	-0-	-205	-0-	620 1	2859 3	Y	765	767 1		14
						93 4	842 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266116	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12968	- 18768
03	14477 X	12520	-0-	-1957	-0-	735 1	10824 3	Y	874	873 0		10
						961 9						
04	14010 X	11160	-0-	-2850	-0-	1066 1	9272 3	Y	747	741 0		16
						822 9						
05	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	1342 1	13320 3	Y	1099	1095 0		20
						1209 9						
06	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	1278 1	12537 3	Y	1107	1102 0		25
						1218 9						
07	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	1105 1	12310 3	Y	757	766 0		16
						77 4	833 9					
08	15872 X	14461	-0-	-1411	-0-	1191 1	12278 3	Y	842	841 0		17
						66 4	926 9					
DAVILA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266118	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	12331	PERF.13076	- 17863
03	15872 X	14472	-0-	-1400	-0-	1194 1	11673 3	Y	1459	1465 0		23
						1605 9						
04	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	1113 1	11080 3	Y	1414	1413 0		24
						1555 9						
05	13299 X	13261	-0-	-38	-0-	1171 1	10532 3	Y	1416	1414 0		26
						1558 9						
06	14010 X	12019	-0-	-1991	-0-	1007 1	9732 3	Y	1164	1172 0		18
						1280 9						
07	14477 X	12127	-0-	-2350	-0-	1009 1	9665 3	Y	1175	1169 0		24
						160 4	1293 9					
08	14477 X	12934	-0-	-1543	-0-	1183 1	10139 3	Y	1337	1334 0	2 1	25
						141 4	1471 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	24552 X	40	-0-	-24512	-0-	14	1	24	3	Y	2	3	0	-0-
04	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-	2	9							-0-
05	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-			-0-
06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	768	1	5181	3	N	644	634	0	10
07	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	708	9							
						1062	1	7328	3	N	1380	1362	0	28
						169	4	1518	9					
*08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	952	1	6238	3	N	1336	1337	0	27
						63	4	1470	9					
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511														
03	29698 X	19557	-0-	-10141	-0-	138	1	17047	3	Y	2156	2149	0	25
04	28170 X	18021	-0-	-10149	-0-	2372	9	15435	3	Y	1973	1956	0	42
05	26660 X	19490	-0-	-7170	-0-	416	1	16436	3	Y	1916	1924	0	34
06	23820 X	17671	-0-	-6149	-0-	2170	9							
07	22816 X	20533	-0-	-2283	-0-	946	1	14877	3	Y	1756	1751	0	39
						2108	9							
						862	1							
						1932	9							
						899	1	17272	3	Y	2091	2086	0	44
						62	4	2300	9					
*08	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	980	1	18281	3	Y	2046	2048	0	42
						55	4	2251	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732														
03	20863 X	20198	-0-	-665	-0-	1322	1	16348	3	Y	2298	2312	0	30
04	23730 X	6438	-0-	-17292	-0-	2528	9	4933	3	Y	952	971	0	11
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-	458	1							
06	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-	1047	9					11	0	-0-
07	21080 X	309	-0-	-20771	-0-	41	1	264	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
						4	4							
*08	24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	1193	1	17094	3	Y	5030	4934	0	96
						205	4	5533	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
03	15314 X	12684	-0-	-2630	-0-	583	1	9554	3	N	2315	2329	0	18
04	13860 X	12062	-0-	-1798	-0-	2547	9	2361	9	N	2146	2151	0	13
05	14260 X	12513	-0-	-1747	-0-	9701	3	9669	3	N	2114	2105	0	22
06	13800 X	11653	-0-	-2147	-0-	519	1							
07	13361 X	11469	-0-	-1892	-0-	2325	9	9038	3	N	1950	1948	0	24
08	11780 X	11074	-0-	-706	-0-	470	1							
						2145	9							
						468	1	8870	3	N	1933	1935	0	22
						5	4	2126	9					
						451	1	8516	3	N	1910	1905	0	27
						6	4	2101	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
FRANKE-JOHNSON UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6107 X	4282	-0-	-1825	-0-	442	1	3477	3	Y	330	334	0			4
04	5220 X	4254	-0-	-966	-0-	363	9	909	1	Y	417	416	0			5
*05	4712 X	3779	-0-	-933	-0-	459	9	682	1	Y	335	336	0			4
*06	4140 X	3285	-0-	-855	-0-	369	9	583	1	Y	310	310	0			4
*07	4402 X	3736	-0-	-666	-0-	341	9	585	1	Y	675	668	0			11
08	4402 X	3794	-0-	-608	-0-	55	4	544	1	Y	743	740	0			14
						94	4		4		817	9				
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034																
03	9982 X	5074	-0-	-4908	-0-	1419	1	2183	3	Y	1338	1348	0			18
04	9210 X	8708	-0-	-502	-0-	1472	9	1318	1	Y	1256	1260	0			14
05	10943 X	9696	-0-	-1247	-0-	1382	9	1176	1	Y	1192	1191	0			15
06	10590 X	8846	-0-	-1744	-0-	1176	1	1035	1	Y	1119	1119	0			15
07	10943 X	8753	-0-	-2190	-0-	1311	9	985	1	Y	1065	1063	0			17
08	9703 X	8670	-0-	-1033	-0-	92	4	922	1	Y	1166	1161	0			22
						159	4		4		1283	9				
LUNA UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459																
03	0 W	4016	-0-	4016	51614	870	1	1914	3	Y	1120	1120	0			9
04	0 W	3302	-0-	3302	54916	1232	9	2056	3	Y	1133	1135	0			7
05	59550 X	4634	-0-	-54916	-0-	792	1	2719	3	Y	1021	1017	0			11
06	5400 X	4502	-0-	-898	-0-	1123	9	727	1	Y	882	882	0			11
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	970	9	821	1	Y	1088	1087	0			12
08	4619 X	4480	-0-	-139	-0-	8	4	706	1	Y	1479	1470	0			21
						10	4		4		1627	9				
MOBIL UNIT C																
WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940																
03	24738 X	20863	-0-	-3875	-0-	698	1	17393	3	Y	2520	2510	0			29
04	23280 X	20035	-0-	-3245	-0-	2772	9	983	1	Y	2395	2373	0			51
05	23715 X	20276	-0-	-3439	-0-	2635	9	957	1	Y	2445	2453	0			43
06	22950 X	18132	-0-	-4818	-0-	2690	9	873	1	Y	2005	2003	0			45
07	21917 X	17921	-0-	-3996	-0-	2206	9	788	1	Y	1768	1776	0			37
08	19716 X	17034	-0-	-2682	-0-	55	4	781	1	Y	1534	1539	0			32
						44	4		4		1687	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
DAVILA-GRAHAM UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 270119													COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12302 - 18687	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE					
03		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	951 1	8520 3	Y	2489	2492 0			39				
							2738 9											
04		11730 X	10518	-0-	-1212	-0-	947 1	7585 3	Y	1805	1813 0			31				
							1986 9											
05		12028 X	10252	-0-	-1776	-0-	1018 1	7643 3	Y	1446	1450 0			27				
							1591 9											
06		11820 X	8588	-0-	-3232	-0-	1014 1	6800 3	Y	704	720 0			11				
							774 9											
07		12214 X	9042	-0-	-3172	-0-	987 1	6806 3	Y	992	983 0			20				
							158 4											
08		12214 X	10662	-0-	-1552	-0-	1164 1	7372 3	Y	1805	1789 0	3 1		33				
							140 4	1986 9										

MORGAN UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 270279													COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11925		PERF.12675 - 18299	
03		5580 X	4227	-0-	-1353	-0-	694 1	2436 3	Y	997	997 0			12				
							1097 9											
04		5400 X	4261	-0-	-1139	-0-	654 1	2664 3	Y	857	860 0			9				
							943 9											
05		4836 X	4825	-0-	-11	-0-	660 1	3101 3	Y	967	961 0			15				
							1064 9											
06		4680 X	4042	-0-	-638	-0-	622 1	2471 3	Y	863	861 0			17				
							949 9											
07		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	635 1	2906 3	Y	843	846 0			14				
							95 4	927 9										
08		4836 X	4211	-0-	-625	-0-	560 1	2605 3	Y	818	812 0			20				
							146 4	900 9										

DAVILA-GRAHAM UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 270323													COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 12036		PERF.13083 - 18573	
03		11718 X	11300	-0-	-418	-0-	906 1	8490 3	Y	1731	1734 0			27				
							1904 9											
04		12390 X	8301	-0-	-4089	-0-	893 1	5833 3	Y	1432	1435 0			24				
							1575 9											
05		12803 X	10678	-0-	-2125	-0-	919 1	7693 3	Y	1878	1867 0			35				
							2066 9											
06		12390 X	10178	-0-	-2212	-0-	980 1	7430 3	Y	1607	1617 0			25				
							1768 9											
07		11315 X	8384	-0-	-2931	-0-	883 1	5931 3	Y	1299	1297 0			27				
							141 4	1429 9										
08		11315 X	11245	-0-	-70	-0-	1132 1	7958 3	Y	1835	1825 0	3 1		34				
							136 4	2019 9										

MURPHY-SINCLAIR UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 270324													COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12789 - 18170	
03		20553 X	12614	-0-	-7939	-0-	1278 1	8170 3	Y	2878	2891 0			22				
							3166 9											
04		19890 X	10145	-0-	-9745	-0-	7708 3	2437 9	Y	2215	2223 0			14				
							1146 1	7564 3	Y	2079	2071 0			22				
05		14663 X	10997	-0-	-3666	-0-	2287 9											
							924 1	7121 3	Y	2198	2193 0			27				
06		12690 X	10463	-0-	-2227	-0-	2418 9											
							939 1	7135 3	Y	2334	2335 0			26				
07		12617 X	10650	-0-	-1967	-0-	9 4	2567 9										
							921 1	7062 3	Y	2498	2489 0			35				
*08		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	13 4	2748 9										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12090 X	11159	-0-	-931	-0-	887	1	8445	3	Y	1661	1672	0	26
						1827	9							
04	11700 X	10395	-0-	-1305	-0-	895	1	7868	3	Y	1484	1485	0	25
						1632	9							
05	12090 X	9265	-0-	-2825	-0-	998	1	6690	3	Y	1434	1432	0	27
						1577	9							
06	11550 X	11073	-0-	-477	-0-	1128	1	8436	3	Y	1372	1377	0	22
						1509	9							
07	11935 X	10219	-0-	-1716	-0-	1113	1	7343	3	Y	1441	1433	0	30
						178	4	1585	9					
*08	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	1257	1	8674	3	Y	1436	1437	0	27
						151	4	1580	9				2 1	
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
03	11532 X	7337	-0-	-4195	-0-	785	1	5005	3	Y	1406	1406	0	19
						1547	9							
04	8490 X	7096	-0-	-1394	-0-	802	1	4535	3	Y	1599	1591	0	27
						1759	9							
05	8773 X	6136	-0-	-2637	-0-	868	1	4252	3	Y	924	934	0	17
						1016	9							
06	8340 X	4433	-0-	-3907	-0-	711	1	3023	3	Y	635	643	0	9
						699	9							
07	7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	572	1	3438	3	Y	1052	1044	0	17
						54	4	1157	9					
08	7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	604	1	3912	3	Y	546	553	0	10
						104	4	601	9					
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
03	23529 X	15552	-0-	-7977	-0-	964	1	13847	3	Y	674	679	0	9
						741	9							
04	22770 X	17167	-0-	-5603	-0-	1290	1	14973	3	Y	822	822	0	9
						904	9							
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	1294	1	15793	3	Y	772	771	0	10
						849	9							
06	16620 X	15025	-0-	-1595	-0-	1167	1	13109	3	Y	681	682	0	9
						749	9							
07	17732 X	15233	-0-	-2499	-0-	1098	1	13230	3	Y	729	727	0	11
						103	4	802	9					
08	17949 X	13554	-0-	-4395	-0-	969	1	11624	3	Y	722	719	0	14
						167	4	794	9					
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
03	26195 X	20361	-0-	-5834	-0-	1422	1	17831	3	Y	874	882	0	27
						147	4	961	9					
04	23970 X	17366	-0-	-6604	-0-	1427	1	14701	3	Y	948	927	0	48
						195	4	1043	9					
05	23684 X	17716	-0-	-5968	-0-	1239	1	15372	3	Y	876	880	0	44
						141	4	964	9					
06	21720 X	16507	-0-	-5213	-0-	879	1	14466	3	Y	942	947	0	39
						126	4	1036	9					
07	21514 X	16923	-0-	-4591	-0-	1202	1	14633	3	Y	962	938	0	63
						30	4	1058	9					
08	20367 X	16162	-0-	-4205	-0-	1455	1	13712	3	Y	869	883	0	49
						39	4	956	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	19623 X	19236	-0-	-387	-0-	1313	1	16251	3	Y	1396	1393	0			42
						136	4	1536	9							
04	36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	2529	1	32214	3	Y	1017	1008	0			51
						346	4	1119	9							
05	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	1853	1	26746	3	Y	869	877	0			43
						211	4	956	9							
06	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	1396	1	23757	3	Y	836	844	0			35
						200	4	920	9							
07	25355 X	25355	-0-	-0-	-0-	1618	1	22508	3	Y	1080	1044	0			71
						41	4	1188	9							
08	37417 X	24266	-0-	-13151	-0-	1737	1	21481	3	Y	910	930	0			51
						47	4	1001	9							
WESTON GAS UNIT 1																
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267																
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									
05	4960 X	1824	-0-	-3136	-0-	512	1	975	3	Y	306	309	0			5
						337	9									
06	4950 X	647	-0-	-4303	-0-	403	1	244	9	Y	222	222	0			5
07	5115 X	1525	-0-	-3590	-0-	267	1	1006	3	Y	212	213	0			4
						19	4	233	9							
08	5115 X	1768	-0-	-3347	-0-	469	1	957	3	Y	287	285	0			6
						26	4	316	9							
KENNEDY																
WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997																
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									
05	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	1171	1	10848	3	Y	1388	1385	0			26
						1527	9									
06	13020 X	12033	-0-	-987	-0-	1278	1	9448	3	Y	1188	1195	0			19
						1307	9									
07	12834 X	12180	-0-	-654	-0-	1230	1	9430	3	Y	1204	1198	0			25
						196	4	1324	9							
08	13547 X	7996	-0-	-5551	-0-	1063	1	5970	3	Y	759	769	0	1	1	14
						128	4	835	9							
WESTON GAS UNIT 1																
WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169																
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									
05	23374 X	7149	-0-	-16225	-0-	368	1	6409	3	Y	338	345	0			6
						372	9									
06	22667 X	22667	-0-	-0-	-0-	1638	1	20192	3	Y	761	755	0			12
						837	9									
07	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	2092	1	24417	3	Y	1296	1281	0			27
						328	4	1426	9							
*08	23442 X	23442	-0-	-0-	-0-	1551	1	21031	3	Y	687	700	0			14
						104	4	756	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	19251 X	14495	-0-	-4756	-0-	449	1	11196	3	Y	2591	2580	0			30
						2850	9									
04	18300 X	13121	-0-	-5179	-0-	599	1	9997	3	Y	2295	2277	0			48
						2525	9									
05	18755 X	13715	-0-	-5040	-0-	600	1	10420	3	Y	2450	2454	0			44
						2695	9									
06	15570 X	12486	-0-	-3084	-0-	547	1	9442	3	Y	2270	2264	0			50
						2497	9									
07	15097 X	12258	-0-	-2839	-0-	491	1	9410	3	Y	2112	2118	0			44
						34	4	2323	9							
08	12369 X	11590	-0-	-779	-0-	476	1	8844	3	Y	2039	2041	0			42
						27	4	2243	9							
WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380							
03	16430 X	14116	-0-	-2314	-0-	505	1	12641	3	Y	882	878	0			10
						970	9									
04	15510 X	11925	-0-	-3585	-0-	629	1	10550	3	Y	678	674	0			14
						746	9									
05	15593 X	14905	-0-	-688	-0-	805	1	13165	3	Y	850	849	0			15
						935	9									
06	14670 X	12973	-0-	-1697	-0-	666	1	11517	3	Y	718	717	0			16
						790	9									
07	14880 X	12894	-0-	-1986	-0-	605	1	11564	3	Y	621	624	0			13
						42	4	683	9							
*08	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	756	1	14091	3	Y	714	712	0			15
						43	4	785	9							
MOBIL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821							
03	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	828	1	6668	3	Y	2774	2782	0			43
						3051	9									
04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	1013	1	8507	3	Y	1960	1970	0			33
						2156	9									
05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	914	1	8353	3	Y	1907	1905	0			35
						2098	9									
06	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	1027	1	6896	3	Y	1736	1744	0			27
						1910	9									
07	9920 X	8588	-0-	-1332	-0-	848	1	5863	3	Y	1584	1578	0			33
						135	4	1742	9							
08	11749 X	9453	-0-	-2296	-0-	885	1	6055	3	Y	2188	2176	0	4	1	41
						106	4	2407	9							
BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420							
03	20088 X	16415	-0-	-3673	-0-	1164	1	12664	3	Y	2352	2373	0			31
						2587	9									
04	16860 X	16508	-0-	-352	-0-	1303	1	12508	3	Y	2452	2455	0			28
						2697	9									
05	17267 X	16150	-0-	-1117	-0-	1181	1	12418	3	Y	2319	2318	0			29
						2551	9									
06	16710 X	14941	-0-	-1769	-0-	1048	1	11477	3	Y	2196	2195	0			30
						2416	9									
07	17267 X	15354	-0-	-1913	-0-	1039	1	11620	3	Y	2362	2355	0			37
						97	4	2598	9							
08	17050 X	15299	-0-	-1751	-0-	992	1	11589	3	Y	2315	2308	0			44
						171	4	2547	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 270927	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 12119	PERF.12333	- 17457		
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
03	5115 X	317	-0-	-4798	-0-	239	1 78 9	Y	71	78 0	1
04	5520 X	120	-0-	-5400	-0-	21	1 54 3	Y	41	41 0	1
						45	9				
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
06	5520 X	1278	-0-	-4242	-0-	384	1 602 3	Y	265	261 0	4
						292	9				
07	3534 X	272	-0-	-3262	-0-	186	1 30 4	Y	51	54 0	1
						56	9				
*08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	139	1 355 3	Y	136	134 0	3
						17	4 150 9				

BARBOZA UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270944	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 12542	PERF.12916	- 18675		
03	15283 X	14954	-0-	-329	-0-	1224	1 11686 3	Y	1858	1878 0	25
						2044	9				
04	21600 X	14273	-0-	-7327	-0-	1226	1 11001 3	Y	1860	1864 0	21
						2046	9				
05	22320 X	14115	-0-	-8205	-0-	1117	1 10948 3	Y	1864	1862 0	23
						2050	9				
06	21600 X	13124	-0-	-8476	-0-	965	1 10293 3	Y	1696	1696 0	23
						1866	9				
07	17794 X	12969	-0-	-4825	-0-	981	1 9893 3	Y	1821	1815 0	29
						92	4 2003 9				
08	14942 X	13759	-0-	-1183	-0-	972	1 10618 3	Y	1820	1814 0	35
						167	4 2002 9				

BARBOZA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271132	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 12489	PERF.13565	- 18512		
03	21328 X	17771	-0-	-3557	-0-	611	1 13892 3	Y	2971	2985 0	39
						3268	9				
04	19110 X	16126	-0-	-2984	-0-	679	1 12994 3	Y	2230	2244 0	25
						2453	9				
05	19530 X	18922	-0-	-608	-0-	701	1 15143 3	Y	2798	2788 0	35
						3078	9				
06	18900 X	16285	-0-	-2615	-0-	576	1 13206 3	Y	2275	2279 0	31
						2503	9				
07	18631 X	16185	-0-	-2446	-0-	534	1 12755 3	Y	2587	2577 0	41
						50	4 2846 9				
08	18910 X	14493	-0-	-4417	-0-	472	1 11263 3	Y	2434	2429 0	46
						81	4 2677 9				

BARBOZA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271148	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 12489	PERF.13073	- 18879		
03	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	1433	1 20275 3	Y	1966	1985 0	26
						2163	9				
04	22080 X	21574	-0-	-506	-0-	1563	1 17958 3	Y	1866	1871 0	21
						2053	9				
05	21886 X	21275	-0-	-611	-0-	1359	1 17874 3	Y	1856	1854 0	23
						2042	9				
06	23100 X	20690	-0-	-2410	-0-	1292	1 17555 3	Y	1675	1675 0	23
						1843	9				
07	23870 X	20808	-0-	-3062	-0-	1288	1 17483 3	Y	1742	1738 0	27
						121	4 1916 9				
08	23870 X	19250	-0-	-4620	-0-	1136	1 16114 3	Y	1641	1637 0	31
						195	4 1805 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12346	- 18846	
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

03		27776 X	13000	-0-	-14776	-0-	599 1	10683 3	Y	1562	1563 0		18
							1718 9						
04		26880 X	8264	-0-	-18616	-0-	424 1	6631 3	Y	1099	1094 0		23
							1209 9						
05		25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	1312 1	21291 3	Y	2947	2918 0		52
							3242 9						
06		21210 X	20500	-0-	-710	-0-	1212 1	16782 3	Y	2278	2279 0		51
							2506 9						
07		21917 X	19881	-0-	-2036	-0-	1077 1	16125 3	Y	2367	2368 0		50
							75 4	2604 9					
08		25854 X	20170	-0-	-5684	-0-	902 1	16570 3	Y	2406	2406 0		50
							51 4	2647 9					

MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12203	PERF.12284	- 17459	

03		16802 X	14079	-0-	-2723	-0-	549 1	10992 3	Y	2307	2349 0		32
							2538 9						
04		16260 X	12558	-0-	-3702	-0-	477 1	9867 3	Y	2013	2002 0		43
							2214 9						
05		16802 X	12029	-0-	-4773	-0-	472 1	9508 3	Y	1863	1857 0		49
							2049 9						
06		13890 X	11152	-0-	-2738	-0-	426 1	8806 3	Y	1745	1733 0		61
							1920 9						
07		14353 X	11762	-0-	-2591	-0-	540 1	9130 3	Y	1830	1841 0		50
							79 4	2013 9					
08		13609 X	12933	-0-	-676	-0-	599 1	9680 3	Y	2344	2342 0	3 1	49
							76 4	2578 9					

MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271426	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12179	PERF.12278	- 17400	

03		23498 X	18902	-0-	-4596	-0-	754 1	15111 3	Y	2761	2812 0		38
							3037 9						
04		22740 X	17295	-0-	-5445	-0-	670 1	13900 3	Y	2477	2462 0		53
							2725 9						
05		22723 X	16912	-0-	-5811	-0-	669 1	13540 3	Y	2457	2445 0		65
							2703 9						
06		18960 X	15578	-0-	-3382	-0-	599 1	12437 3	Y	2311	2295 0		81
							2542 9						
07		19592 X	16086	-0-	-3506	-0-	754 1	12820 3	Y	2183	2205 0		59
							111 4	2401 9					
08		18662 X	17685	-0-	-977	-0-	880 1	14312 3	Y	2165	2178 0	3 1	43
							111 4	2382 9					

MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12234	- 16488	

03		17639 X	13245	-0-	-4394	-0-	538 1	10704 3	Y	1821	1856 0		25
							2003 9						
04		16320 X	12523	-0-	-3797	-0-	500 1	10319 3	Y	1549	1541 0		33
							1704 9						
05		16213 X	12276	-0-	-3937	-0-	496 1	9995 3	Y	1623	1613 0		43
							1785 9						
06		13620 X	11134	-0-	-2486	-0-	444 1	9150 3	Y	1400	1394 0		49
							1540 9						
07		14074 X	11069	-0-	-3005	-0-	541 1	9144 3	Y	1185	1201 0		33
							80 4	1304 9					
*08		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	710 1	11513 3	Y	1079	1089 0	1 1	22
							90 4	1187 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		22475 X	20779	-0-	-1696	-0-	696 1	17305 3	Y	2525	2513	0		29
							2778 9							
04		22710 X	7880	-0-	-14830	-0-	477 1	6380 3	Y	930	939	0		20
							1023 9							
05		23467 X	22814	-0-	-653	-0-	1194 1	18781 3	Y	2581	2555	0		46
							2839 9							
06		22710 X	17609	-0-	-5101	-0-	851 1	14705 3	Y	1866	1871	0		41
							2053 9							
07		21235 X	16918	-0-	-4317	-0-	737 1	14109 3	Y	1837	1839	0		39
							51 4	2021 9						
08		22816 X	17221	-0-	-5595	-0-	772 1	14339 3	Y	1878	1878	0		39
							44 4	2066 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320	
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							
05		32612 X	24881	-0-	-7731	-0-	998 1	20022 3	Y	3510	3494	0		92
							3861 9							
06		27810 X	22369	-0-	-5441	-0-	873 1	17942 3	Y	3231	3210	0		113
							3554 9							
07		28737 X	24127	-0-	-4610	-0-	1051 1	19134 3	Y	3491	3435	0		169
							102 4	3840 9						
08		27404 X	23023	-0-	-4381	-0-	1005 1	18365 3	Y	3168	3248	0		89
							168 4	3485 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453	
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							
05		31527 X	23633	-0-	-7894	-0-	948 1	19019 3	Y	3333	3317	0		88
							3666 9							
06		26520 X	21648	-0-	-4872	-0-	846 1	17370 3	Y	3120	3099	0		109
							3432 9							
07		27404 X	18163	-0-	-9241	-0-	794 1	14489 3	Y	2550	2541	0		118
							75 4	2805 9						
08		26598 X	20964	-0-	-5634	-0-	938 1	17124 3	Y	2495	2543	0		70
							157 4	2745 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F			WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115	
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						
05		8153 X	6554	-0-	-1599	-0-	675 1	4111 3	Y	1406	1462	0		32
							221 4	1547 9						
06		7890 X	6216	-0-	-1674	-0-	645 1	3808 3	Y	1361	1371	0		22
							266 4	1497 9						
07		8990 X	6321	-0-	-2669	-0-	696 1	3975 3	Y	1335	1333	0		24
							181 4	1469 9						
08		8990 X	6238	-0-	-2752	-0-	774 1	3991 3	Y	1234	1236	0		22
							116 4	1357 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	11839 -	15486
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
03	12338 X	7103	-0-	-5235	-0-	819 1	4609 3	Y	1460	1460	0		44
04	8640 X	6987	-0-	-1653	-0-	69 4	1606 9	Y	1462	1449	0		57
05	8835 X	7710	-0-	-1125	-0-	675 1	4498 3	Y	1626	1646	0		37
06	8550 X	6105	-0-	-2445	-0-	206 4	1608 9	Y	1278	1294	0		21
07	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	830 1	4819 3	Y	1623	1615	0		29
08	7719 X	6196	-0-	-1523	-0-	272 4	1789 9	Y	1410	1413	0		26
						660 1	3766 3	Y					
						273 4	1406 9	Y					
						818 1	5072 3	Y					
						212 4	1785 9	Y					
						718 1	3819 3	Y					
						108 4	1551 9	Y					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	12388 -	16278
03	8649 X	7523	-0-	-1126	-0-	762 1	5277 3	Y	1291	1289	0		39
04	7530 X	6638	-0-	-892	-0-	64 4	1420 9	Y	1188	1181	0		46
05	7781 X	6070	-0-	-1711	-0-	636 1	4501 3	Y	1183	1202	0		27
06	7530 X	6082	-0-	-1448	-0-	194 4	1307 9	Y	1206	1213	0		20
07	7533 X	5822	-0-	-1711	-0-	556 1	4031 3	Y	1004	1006	0		18
08	7533 X	5311	-0-	-2222	-0-	182 4	1301 9	Y	1133	1130	0		21
						579 1	3937 3	Y					
						239 4	1327 9	Y					
						707 1	3827 3	Y					
						184 4	1104 9	Y					
						756 1	3196 3	Y					
						113 4	1246 9	Y					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	12138 -	18098
03	29295 X	21597	-0-	-7698	-0-	885 1	17504 3	Y	2916	2970	0		40
04	26040 X	19669	-0-	-6371	-0-	3208 9	16030 3	Y	2601	2585	0		56
05	26784 X	19043	-0-	-7741	-0-	778 1	15459 3	Y	2559	2548	0		67
06	22530 X	17595	-0-	-4935	-0-	2861 9	14286 3	Y	2376	2360	0		83
07	22599 X	14768	-0-	-7831	-0-	769 1	11921 3	Y	1940	1933	0		90
08	21607 X	18112	-0-	-3495	-0-	2815 9	2134 9	Y	2289	2315	0		64
						695 1	14658 3	Y					
						2614 9	2518 9	Y					
						652 1		Y					
						61 4		Y					
						802 1		Y					
						134 4		Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 4H		RRCID -> 271810		COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	47340 X	43179	-0-	-4161	-0-	2018	1	34535	3	Y	6024	1912	0	4108	1	230
						6626	9									
*10	46066 X	39038	-0-	-7028	-0-	1725	1	30748	3	Y	5968	5937	0	12	1	249
						6565	9									
*11	43350 X	34889	-0-	-8461	-0-	1480	1	27748	3	Y	5146	4546	0	757	1	92
						5661	9									
*12	44609 X	32847	-0-	-11762	-0-	1357	1	26507	3	Y	4530	4471	0	8	1	143
						4983	9									
*01	44609 X	32716	-0-	-11893	-0-	1274	1	26433	3	Y	4554	4589	0	4	1	104
						5009	9									
*02	39063 X	30608	-0-	-8455	-0-	1286	1	24507	3	Y	4377	4332	0	5	1	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									
*05	32860 X	28938	-0-	-3922	-0-	1162	1	23321	3	Y	4050	4029	0			107
						4455	9									
*06	31650 X	26880	-0-	-4770	-0-	1051	1	21586	3	Y	3857	3829	0			135
						4243	9									
*07	32705 X	22905	-0-	-9800	-0-	1004	1	18339	3	Y	3152	3141	0			146
						95	4	3467	9							
08	31682 X	27288	-0-	-4394	-0-	1197	1	21899	3	Y	3629	3673	0			102
						200	4	3992	9							

MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348						
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									
05	13330 X	9160	-0-	-4170	-0-	1017	1	7499	3	Y	585	585	0			11
						644	9									
06	15060 X	8005	-0-	-7055	-0-	835	1	6630	3	Y	491	495	0			7
						540	9									
07	15562 X	7674	-0-	-7888	-0-	754	1	6400	3	Y	408	409	0			6
						71	4	449	9							
08	13578 X	7725	-0-	-5853	-0-	753	1	6301	3	Y	492	489	0			9
						130	4	541	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667						
03	34586 X	34586	-0-	-0-	-0-	1491	1	26593	3	Y	5911	5967	0			92
						6502	9									
04	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	1473	1	26754	3	Y	6046	6035	0			103
						6651	9									
05	33914 X	32331	-0-	-1583	-0-	1385	1	24931	3	Y	5468	5469	0			102
						6015	9									
06	32820 X	23826	-0-	-8994	-0-	1604	1	17946	3	Y	3887	3927	0			62
						4276	9									
*07	33914 X	25106	-0-	-8808	-0-	1616	1	18973	3	Y	3876	3858	0			80
						253	4	4264	9							
08	32829 X	22503	-0-	-10326	-0-	1736	1	16627	3	Y	3575	3583	0	6	1	66
						207	4	3933	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	24800 X	17721	-0-	-7079	-0-	1100	1	15504	3	Y	1015	1023	0		13
04	26700 X	15567	-0-	-11133	-0-	1117	9	1301	1	Y	988	984	0		17
05	27590 X	14172	-0-	-13418	-0-	1087	9	1238	1	Y	1001	999	0		19
06	26700 X	12880	-0-	-13820	-0-	1101	9	1076	1	Y	864	870	0		13
07	25079 X	12354	-0-	-12725	-0-	950	9	844	1	Y	728	730	0		11
08	17267 X	11678	-0-	-5589	-0-	79	4	894	1	Y	653	652	0		12
						154	4		4						
MAY B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345						
03	20274 X	19023	-0-	-1251	-0-	1135	1	16566	3	Y	1202	1210	0		16
04	19380 X	17642	-0-	-1738	-0-	1322	9	1368	1	Y	1721	1708	0		29
05	20057 X	15844	-0-	-4213	-0-	1893	9	1334	1	Y	1250	1256	0		23
06	19410 X	14591	-0-	-4819	-0-	1375	9	1219	1	Y	1045	1053	0		15
07	20057 X	14634	-0-	-5423	-0-	1150	9	1045	1	Y	956	956	0		15
08	19034 X	13623	-0-	-5411	-0-	98	4	902	1	Y	968	965	0		18
						155	4		4						
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174						
03	34131 X	17346	-0-	-16785	-0-	65	1	13815	3	Y	3151	3150	0		42
04	37200 X	17402	-0-	-19798	-0-	3466	9	616	1	Y	2143	2161	0		24
05	38440 X	9575	-0-	-28865	-0-	2357	9	727	1	Y	945	957	0		12
06	37200 X	7250	-0-	-29950	-0-	1040	9	701	1	Y	1305	1299	0		18
07	30504 X	6481	-0-	-24023	-0-	1436	9	705	1	Y	753	759	0		12
08	17980 X	6022	-0-	-11958	-0-	66	4	660	1	Y	795	792	0		15
						114	4		4						
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236						
03	41509 X	12961	-0-	-28548	-0-	227	1	11032	3	Y	1547	1570	0		20
04	34740 X	25725	-0-	-9015	-0-	1702	9	1058	1	Y	2391	2384	0		27
05	34224 X	29370	-0-	-4854	-0-	2630	9	1196	1	Y	2155	2155	0		27
06	27240 X	26645	-0-	-595	-0-	2371	9	1102	1	Y	1781	1784	0		24
07	27590 X	26239	-0-	-1351	-0-	1959	9	1329	1	Y	1831	1826	0		29
08	29357 X	28401	-0-	-956	-0-	124	4	1443	1	Y	2456	2438	0		47
						248	4		4						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273081	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12692	- 19199				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		28985 X	21758	-0-	-7227	-0-	855	1	19092	3	Y	1646	1661	0		22
							1811	9								
04		24720 X	18295	-0-	-6425	-0-	825	1	15699	3	Y	1610	1614	0		18
							1771	9								
05		25544 X	22014	-0-	-3530	-0-	887	1	19100	3	Y	1843	1838	0		23
							2027	9								
06		23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	1109	1	20486	3	Y	1585	1586	0		22
							1744	9								
07		23312 X	22097	-0-	-1215	-0-	1199	1	18948	3	Y	1671	1667	0		26
							112	4	1838	9						
08		22010 X	19086	-0-	-2924	-0-	1069	1	16205	3	Y	1480	1478	0		28
							184	4	1628	9						
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	273128	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	11949	PERF.12340	- 18190				
03		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	773	1	6626	3	Y	1486	1500	0		23
							1635	9								
04		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	938	1	7357	3	Y	1620	1615	0		28
							1782	9								
05		10509 X	8981	-0-	-1528	-0-	899	1	6509	3	Y	1430	1431	0		27
							1573	9								
06		10170 X	7547	-0-	-2623	-0-	879	1	5181	3	Y	1352	1358	0		21
							1487	9								
07		10509 X	7476	-0-	-3033	-0-	939	1	4857	3	Y	1390	1382	0		29
							151	4	1529	9						
08		9827 X	8177	-0-	-1650	-0-	1139	1	5405	3	Y	1360	1362	0	2 1	25
							137	4	1496	9						
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273486	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12581	- 18695				
03		48740 X	48740	-0-	-0-	-0-	2139	1	37672	3	Y	8117	8203	0		127
							8929	9								
04		50000 X	50000	-0-	-0-	-0-	2172	1	38919	3	Y	8099	8088	0		138
							8909	9								
05		49760 X	49760	-0-	-0-	-0-	2193	1	39067	3	Y	7727	7722	0		143
							8500	9								
06		44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	2181	1	35696	3	Y	6439	6480	0		102
							7083	9								
07		34596 X	33436	-0-	-1160	-0-	1730	1	25643	3	Y	5268	5261	0		109
							268	4	5795	9						
08		49228 X	15058	-0-	-34170	-0-	1400	1	10782	3	Y	2463	2522	0	4 1	46
							167	4	2709	9						
MAY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273487	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12626	PERF.12615	- 16154				
03		14074 X	11120	-0-	-2954	-0-	845	1	9591	3	N	622	629	0		8
							684	9								
04		13980 X	10760	-0-	-3220	-0-	1057	1	9051	3	N	593	591	0		10
							652	9								
05		14446 X	10789	-0-	-3657	-0-	1066	1	9078	3	N	586	585	0		11
							645	9								
06		13980 X	9255	-0-	-4725	-0-	895	1	7626	3	N	667	668	0		10
							734	9								
07		12524 X	9206	-0-	-3318	-0-	786	1	7679	3	N	606	606	0		10
							74	4	667	9						
08		11129 X	9024	-0-	-2105	-0-	724	1	7418	3	N	688	685	0		13
							125	4	757	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274278	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12729	- 19224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	31899 X	23242	-0-	-8657	-0-	878	1	19926	3	Y	2216	2230	0	29
						2438	9							
04	29430 X	20192	-0-	-9238	-0-	895	1	17112	3	Y	1986	1993	0	22
						2185	9							
*05	28272 X	23006	-0-	-5266	-0-	911	1	19674	3	Y	2201	2195	0	28
						2421	9							
*06	23850 X	21117	-0-	-2733	-0-	798	1	18293	3	Y	1842	1845	0	25
						2026	9							
*07	23405 X	18801	-0-	-4604	-0-	674	1	16089	3	Y	1795	1792	0	28
						63	4	1975	9					
*08	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	1237	1	22009	3	Y	2191	2177	0	42
						213	4	2410	9					

KRANER UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	274450	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12897	PERF.12702	- 18410		
03	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	1237	1	28249	3	Y	496	500	0	71
						155	4	546	9					
04	31860 X	22985	-0-	-8875	-0-	1009	1	21486	3	Y	402	415	0	58
						48	4	442	9					
05	33077 X	20959	-0-	-12118	-0-	917	1	19526	3	Y	440	430	0	68
						32	4	484	9					
06	32010 X	19147	-0-	-12863	-0-	1004	1	17555	3	Y	381	390	0	59
						169	4	419	9					
07	33077 X	19807	-0-	-13270	-0-	1419	1	17651	3	Y	621	581	0	99
						54	4	683	9					
08	25079 X	17684	-0-	-7395	-0-	1498	1	15518	3	Y	456	459	0	96
						166	4	502	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274454	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12320	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACKJACK UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	274533	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12796	- 18762		
03	17112 X	11409	-0-	-5703	-0-	567	1	9418	3	N	1256	1252	0	30
						42	4	1382	9					
04	15600 X	14889	-0-	-711	-0-	974	1	12080	3	N	1630	1608	0	52
						42	4	1793	9					
05	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	1468	1	16128	3	N	1612	1626	0	38
						105	4	1773	9					
06	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1310	1	13526	3	N	1429	1420	0	47
						154	4	1572	9					
07	15376 X	15273	-0-	-103	-0-	1200	1	12162	3	N	1645	1638	0	54
						101	4	1810	9					
08	19468 X	13591	-0-	-5877	-0-	1177	1	10129	3	N	1650	1662	0	42
						470	4	1815	9					

URRUTIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274546	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12262	PERF. N/A			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	10915	06/04/2015								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	28675 X	13241	-0-	-15434	-0-	584 1	10806 3	1851 9		Y	1683	1675 0				19
04	27750 X	21828	-0-	-5922	-0-	1125 1	18417 3	2286 9		Y	2078	2053 0				44
05	23095 X	15682	-0-	-7413	-0-	1007 1	12916 3	1759 9		Y	1599	1615 0				28
06	19800 X	10681	-0-	-9119	-0-	890 1	8426 3	1365 9		Y	1241	1241 0				28
07	22568 X	18879	-0-	-3689	-0-	1100 1	15734 3	77 4	1968 9	Y	1789	1779 0				38
08	22568 X	17543	-0-	-5025	-0-	1254 1	14562 3	70 4	1657 9	Y	1506	1513 0				31
KRAMER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214							
03	26009 X	19273	-0-	-6736	-0-	773 1	17541 3	97 4	862 9	Y	784	775 0				112
04	24150 X	17464	-0-	-6686	-0-	749 1	15870 3	35 4	810 9	Y	736	742 0				106
05	22909 X	16812	-0-	-6097	-0-	728 1	15401 3	26 4	657 9	Y	597	611 0				92
06	21270 X	14757	-0-	-6513	-0-	679 1	13342 3	114 4	622 9	Y	565	569 0				88
07	21979 X	16149	-0-	-5830	-0-	748 1	14681 3	28 4	692 9	Y	629	616 0				101
08	18197 X	14470	-0-	-3727	-0-	737 1	13076 3	82 4	575 9	Y	523	514 0				110
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442							
03	17081 X	12803	-0-	-4278	-0-	625 1	9716 3	2462 9		N	2238	2248 0				17
04	16530 X	11086	-0-	-5444	-0-	8972 3	2114 9	1211 1	13299 3	N	1922	1927 0				12
05	17081 X	16548	-0-	-533	-0-	2038 9		1157 1	11395 3	Y	1853	1845 0				20
06	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	1707 9		1230 1	10724 3	Y	1552	1553 0				19
07	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	12 4	2237 9	1128 1	9707 3	Y	2034	2030 0				23
08	16554 X	13003	-0-	-3551	-0-	1128 1	9707 3	15 4	2153 9	Y	1957	1952 0				28
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467							
03	22196 X	19418	-0-	-2778	-0-	1531 1	14123 3	3764 9		N	3422	3440 0				27
04	20910 X	16714	-0-	-4196	-0-	13379 3	3335 9	1518 1	16523 3	N	3032	3040 0				19
05	22010 X	21743	-0-	-267	-0-	3702 9		1260 1	12959 3	Y	3365	3348 0				36
06	21300 X	17115	-0-	-4185	-0-	2896 9		1298 1	12285 3	Y	2633	2637 0				32
07	22010 X	16566	-0-	-5444	-0-	13 4	2970 9	1215 1	10412 3	Y	2700	2702 0				30
08	21731 X	14334	-0-	-7397	-0-	17 4	2690 9				2445	2440 0				35

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391			
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		
03	17794 X	11068	-0-	-6726	-0-	1046 1	7835 3	N	1988	1998	0	15
						2187 9						
04	17220 X	10757	-0-	-6463	-0-	8627 3	2130 9	N	1936	1939	0	12
05	17794 X	11883	-0-	-5911	-0-	1062 1	8604 3	N	2015	2006	0	21
						2217 9						
06	15540 X	10901	-0-	-4639	-0-	982 1	7903 3	Y	1833	1832	0	22
						2016 9						
07	11501 X	10802	-0-	-699	-0-	1088 1	7671 3	Y	1847	1848	0	21
						11 4	2032 9					
08	11873 X	9491	-0-	-2382	-0-	982 1	6751 3	Y	1586	1585	0	22
						13 4	1745 9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866			
03	27528 X	1747	-0-	-25781	-0-	265 1	1336 3	Y	133	133	0	2
						146 9						
04	15000 X	1960	-0-	-13040	-0-	267 1	1602 3	Y	83	83	0	2
						91 9						
05	3410 X	1868	-0-	-1542	-0-	102 1	1693 3	Y	66	67	0	1
						73 9						
06	1680 X	1212	-0-	-468	-0-	64 1	1093 3	Y	50	50	0	1
						55 9						
07	2015 X	1173	-0-	-842	-0-	111 1	990 3	Y	58	58	0	1
						8 4	64 9					
08	2015 X	1334	-0-	-681	-0-	65 1	1210 3	Y	50	50	0	1
						4 4	55 9					

FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691			
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					
05	34193 X	23609	-0-	-10584	-0-	1607 1	20559 3	Y	1145	1142	0	57
						183 4	1260 9					
06	33090 X	20150	-0-	-12940	-0-	1568 1	17530 3	Y	752	778	0	31
						225 4	827 9					
07	34193 X	17350	-0-	-16843	-0-	1540 1	14967 3	Y	731	714	0	48
						39 4	804 9					
08	30380 X	17083	-0-	-13297	-0-	1642 1	14199 3	Y	1089	1076	0	61
						44 4	1198 9					

FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727			
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					
05	31031 X	18160	-0-	-12871	-0-	1425 1	15062 3	Y	1374	1367	0	69
						162 4	1511 9					
06	30030 X	14881	-0-	-15149	-0-	1302 1	11909 3	Y	1348	1361	0	56
						187 4	1483 9					
07	30008 X	17016	-0-	-12992	-0-	1537 1	13800 3	Y	1491	1449	0	98
						39 4	1640 9					
08	23498 X	16555	-0-	-6943	-0-	1595 1	13421 3	Y	1360	1382	0	76
						43 4	1496 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13158 - 19215		
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
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				
05	32364 X	24121	-0-	-8243	-0-	1690	1 20557	3 Y	1529	1525	0	76
						192	4 1682	9				
06	31320 X	20305	-0-	-11015	-0-	1456	1 17198	3 Y	1311	1333	0	54
						209	4 1442	9				
07	32364 X	21782	-0-	-10582	-0-	1648	1 18496	3 Y	1452	1411	0	95
						41	4 1597	9				
08	26226 X	20215	-0-	-6011	-0-	1694	1 17160	3 Y	1196	1224	0	67
						45	4 1316	9				
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423		PERF.13265 - 19316		
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				
05	33945 X	14939	-0-	-19006	-0-	1230	1 11818	3 Y	1592	1596	0	80
						140	4 1751	9				
06	27690 X	14829	-0-	-12861	-0-	1264	1 11456	3 Y	1753	1760	0	73
						181	4 1928	9				
07	20336 X	14610	-0-	-5726	-0-	1412	1 11276	3 Y	1715	1675	0	113
						35	4 1887	9				
08	18569 X	13700	-0-	-4869	-0-	1468	1 10508	3 Y	1532	1559	0	86
						39	4 1685	9				
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12038		PERF.12361 - 18140		
03	57598 X	40511	-0-	-17087	-0-	308	1 33849	3 Y	5776	5756	0	66
						6354	9					
04	51330 X	37020	-0-	-14310	-0-	360	1 31061	3 Y	5090	5048	0	108
						5599	9					
05	50809 X	34470	-0-	-16339	-0-	338	1 28916	3 Y	4742	4766	0	84
						5216	9					
06	44070 X	30388	-0-	-13682	-0-	290	1 25438	3 Y	4236	4226	0	94
						4660	9					
07	43524 X	26651	-0-	-16873	-0-	238	1 22267	3 Y	3698	3714	0	78
						78	4 4068	9				
08	35123 X	22612	-0-	-12511	-0-	202	1 18787	3 Y	3244	3255	0	67
						55	4 3568	9				
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12054		PERF.12449 - 18370		
03	36208 X	20466	-0-	-15742	-0-	132	1 17126	3 Y	2916	2908	0	33
						3208	9					
04	32220 X	13694	-0-	-18526	-0-	157	1 11451	3 Y	1896	1889	0	40
						2086	9					
05	30225 X	26410	-0-	-3815	-0-	1289	1 21080	3 Y	3674	3649	0	65
						4041	9					
06	25200 X	23810	-0-	-1390	-0-	1137	1 19505	3 Y	2880	2881	0	64
						3168	9					
07	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	1078	1 20516	3 Y	2532	2543	0	53
						75	4 2785	9				
08	26412 X	23130	-0-	-3282	-0-	1054	1 19443	3 Y	2340	2344	0	49
						59	4 2574	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LUNA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276261	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12228	PERF.12463	- 16427		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14880 X	13049	-0-	-1831	-0-	686 2298	1 9	10065	3	N	2089	2099	0	16
04	12780 X	12568	-0-	-212	-0-	10470	3	2098	9	N	1907	1911	0	12
05	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	1139 1955	1 9	11449	3	N	1777	1770	0	19
06	12630 X	11735	-0-	-895	-0-	1110 1722	1 9	8903	3	Y	1565	1565	0	19
07	13051 X	10848	-0-	-2203	-0-	1110 11	1 4	8047	3	Y	1527	1529	0	17
08	14539 X	10174	-0-	-4365	-0-	1086 15	1 4	7397	3	Y	1524	1519	0	22
LUNA UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276279	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12462	- 16564		
03	15872 X	10716	-0-	-5156	-0-	497 2056	1 9	8163	3	N	1869	1879	0	14
04	13800 X	9619	-0-	-4181	-0-	7835	3	1784	9	N	1622	1626	0	10
05	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	1108 2464	1 9	13150	3	N	2240	2226	0	24
06	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	1110 1904	1 9	9360	3	Y	1731	1734	0	21
07	11284 X	11115	-0-	-169	-0-	1087 11	1 4	8249	3	Y	1607	1610	0	18
08	16709 X	10086	-0-	-6623	-0-	986 13	1 4	7393	3	Y	1540	1536	0	22
KRANER UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	276674	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12876	PERF.12625	- 19812		
03	38068 X	23981	-0-	-14087	-0-	36 115	1 4	21806	3	Y	1840	1808	0	263
04	36840 X	20942	-0-	-15898	-0-	35 40	1 4	19004	3	Y	1694	1712	0	245
05	33387 X	31047	-0-	-2340	-0-	1091 47	1 4	28391	3	Y	1380	1411	0	214
06	32310 X	31459	-0-	-851	-0-	1448 244	1 4	28395	3	Y	1247	1267	0	194
07	38805 X	38805	-0-	-0-	-0-	1805 69	1 4	35395	3	Y	1396	1367	0	223
*08	35184 X	35184	-0-	-0-	-0-	1800 199	1 4	31899	3	Y	1169	1147	0	245
MOBIL UNIT C		WELL #:		7H	RRCID ->	276747	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12671	- 18340		
03	41199 X	27445	-0-	-13754	-0-	177 3802	1 9	23466	3	Y	3456	3444	0	40
04	35250 X	25695	-0-	-9555	-0-	207 3407	1 9	22081	3	Y	3097	3072	0	65
05	32426 X	24703	-0-	-7723	-0-	209 3200	1 9	21294	3	Y	2909	2922	0	52
06	31380 X	22986	-0-	-8394	-0-	614 3093	1 9	19279	3	Y	2812	2802	0	62
07	30752 X	24939	-0-	-5813	-0-	1082 75	1 4	20610	3	Y	2884	2885	0	61
08	27435 X	24382	-0-	-3053	-0-	1092 62	1 4	20199	3	Y	2754	2758	0	57

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	32550 X	27770	-0-	-4780	-0-	943	1	23179	3	Y	3316	3306	0		38
04	27390 X	26926	-0-	-464	-0-	3648	9								
05	29450 X	26266	-0-	-3184	-0-	1345	1	22231	3	Y	3045	3019	0		64
06	28500 X	22888	-0-	-5612	-0-	3350	9								
07	29450 X	20805	-0-	-8645	-0-	1270	1	21858	3	Y	2853	2866	0		51
08	27125 X	20068	-0-	-7057	-0-	3138	9								
						1119	1	19042	3	Y	2479	2475	0		55
						2727	9								
						922	1	17502	3	Y	2106	2117	0		44
						64	4	2317	9						
						922	1	16884	3	Y	2009	2011	0		42
						52	4	2210	9						
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505						
03	47492 X	37206	-0-	-10286	-0-	248	1	30866	3	Y	5538	5518	0		64
04	45960 X	31297	-0-	-14663	-0-	6092	9								
05	47492 X	27830	-0-	-19662	-0-	277	1	25921	3	Y	4635	4601	0		98
06	41910 X	27117	-0-	-14793	-0-	5099	9								
07	40672 X	32312	-0-	-8360	-0-	409	1	22374	3	Y	4588	4604	0		82
08	31124 X	30719	-0-	-405	-0-	5047	9								
						813	1	21883	3	Y	4019	4012	0		89
						4421	9								
						1401	1	26565	3	Y	3863	3871	0		81
						97	4	4249	9						
						1377	1	25333	3	Y	3574	3581	0		74
						78	4	3931	9						
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246						
03	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	737	1	16851	3	Y	2142	2134	0		25
04	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	2356	9								
05	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	1078	1	17632	3	Y	1936	1920	0		41
06	19290 X	17704	-0-	-1586	-0-	2130	9								
07	21545 X	16781	-0-	-4764	-0-	995	1	17204	3	Y	1780	1789	0		32
08	21328 X	14284	-0-	-7044	-0-	1958	9								
						884	1	15125	3	Y	1541	1539	0		34
						1695	9								
						761	1	14512	3	Y	1323	1329	0		28
						53	4	1455	9						
						698	1	12230	3	Y	1197	1200	0		25
						39	4	1317	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372						
03	26753 X	9976	-0-	-16777	-0-	1478	1	7728	3	Y	561	565	0		17
04	25890 X	7555	-0-	-18335	-0-	153	4	617	9						
05	26753 X	9967	-0-	-16786	-0-	796	1	6088	3	Y	511	502	0		26
06	13950 X	12248	-0-	-1702	-0-	109	4	562	9						
07	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	910	1	8342	3	Y	556	554	0		28
08	9982 X	9872	-0-	-110	-0-	103	4	612	9						
						1132	1	10248	3	Y	642	643	0		27
						162	4	706	9						
						1154	1	9167	3	Y	581	570	0		38
						29	4	639	9						
						1167	1	8161	3	Y	466	478	0		26
						31	4	513	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12942 - 18121		
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	
03	57691 X	39595	-0-	-18096	-0-	151	36161	3	Y	2748	2786 0	84
						260	3023	9				
04	55290 X	38069	-0-	-17221	-0-	510	34477	3	Y	2547	2502 0	129
						280	2802	9				
05	57133 X	47330	-0-	-9803	-0-	1750	42221	3	Y	2810	2798 0	141
						268	3091	9				
06	55048 X	55048	-0-	-0-	-0-	2610	49692	3	Y	2155	2206 0	90
						375	2371	9				
07	47699 X	47699	-0-	-0-	-0-	2903	42646	3	Y	1888	1854 0	124
						73	2077	9				
08	47337 X	41416	-0-	-5921	-0-	2754	36982	3	Y	1460	1502 0	82
						74	1606	9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13038		PERF.12765 - 18297		
03	62713 X	42883	-0-	-19830	-0-	154	39475	3	Y	2700	2729 0	82
						284	2970	9				
04	57660 X	33566	-0-	-24094	-0-	451	30457	3	Y	2181	2153 0	110
						259	2399	9				
05	57784 X	44026	-0-	-13758	-0-	1603	39133	3	Y	2756	2728 0	138
						258	3032	9				
06	52422 X	52422	-0-	-0-	-0-	2479	47158	3	Y	2208	2254 0	92
						356	2429	9				
07	47802 X	44492	-0-	-3310	-0-	2594	39768	3	Y	1877	1846 0	123
						65	2065	9				
08	44020 X	39635	-0-	-4385	-0-	2530	35157	3	Y	1709	1736 0	96
						68	1880	9				
FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12653 - 17676		
03	34255 X	12587	-0-	-21668	-0-	39	10528	3	Y	1836	1862 0	24
						2020		9				
04	31350 X	18359	-0-	-12991	-0-	757	15294	3	Y	2098	2098 0	24
						2308		9				
05	32395 X	20391	-0-	-12004	-0-	812	17460	3	Y	1926	1926 0	24
						2119		9				
06	31350 X	19230	-0-	-12120	-0-	750	16608	3	Y	1702	1703 0	23
						1872		9				
07	19158 X	17733	-0-	-1425	-0-	1123	14789	3	Y	1560	1558 0	25
						105	1716	9				
08	20398 X	15169	-0-	-5229	-0-	1026	12472	3	Y	1358	1357 0	26
						177	1494	9				
FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12644 - 16755		
03	26846 X	15800	-0-	-11046	-0-	616	13682	3	Y	1365	1379 0	18
						1502		9				
04	25980 X	14886	-0-	-11094	-0-	648	12371	3	Y	1697	1696 0	19
						1867		9				
05	23033 X	18234	-0-	-4799	-0-	1002	15293	3	Y	1763	1760 0	22
						1939		9				
06	22290 X	15642	-0-	-6648	-0-	1154	12944	3	Y	1404	1407 0	19
						1544		9				
07	19158 X	13689	-0-	-5469	-0-	1084	11056	3	Y	1315	1313 0	21
						102	1447	9				
08	18228 X	12098	-0-	-6130	-0-	967	9604	3	Y	1237	1234 0	24
						166	1361	9				

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	12688	- 15828			
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		
05	17825 X	13892	-0-	-3933	-0-	1132 1618	1 9	11142	3	Y	1471	1470	0	19		
06	17250 X	11711	-0-	-5539	-0-	1009 1313	1 9	9389	3	Y	1194	1197	0	16		
07	16647 X	10675	-0-	-5972	-0-	964 90	1 4	8441	3	Y	1073	1072	0	17		
08	16647 X	9537	-0-	-7110	-0-	864 149	1 4	7405	3	Y	1017	1015	0	19		

FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	12609	- 17667			
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		
05	29158 X	29158	-0-	-0-	-0-	1171 2670	1 9	25317	3	Y	2427	2408	0	31		
06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	959 2077	1 9	21936	3	Y	1888	1893	0	26		
07	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	850 80	1 4	20242	3	Y	1717	1716	0	27		
08	29171 X	19910	-0-	-9261	-0-	721 124	1 4	17396	3	Y	1517	1515	0	29		

MAY B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277101	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12353	PERF.	12535	- 16639			
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		
05	18910 X	10937	-0-	-7973	-0-	757 2108	1 9	8072	3	Y	1916	1914	0	36		
06	17760 X	12685	-0-	-5075	-0-	721 1736	1 9	10228	3	Y	1578	1591	0	23		
07	16027 X	12745	-0-	-3282	-0-	568 53	1 4	10432	3	Y	1538	1537	0	24		
*08	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	1116 192	1 4	16230	3	Y	1792	1782	0	34		

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277102	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12755	- 17904			
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 783	3 1	2162	9	Y	1965	1971	0	12		
05	34472 X	16961	-0-	-17511	-0-	2437 652	9 1	13741	3	Y	2215	2204	0	23		
06	17400 X	15217	-0-	-2183	-0-	2091 623	9 1	12474	3	Y	1901	1901	0	23		
07	17980 X	14411	-0-	-3569	-0-	6 2091	4 9	11774	3	Y	1825	1827	0	21		
08	17980 X	13091	-0-	-4889	-0-	564 8	1 4	10656	3	Y	1694	1691	0	24		

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

03	42749 X	2338	-0-	-40411	-0-	82	1	2179	3	Y	70	69	0		1
						77	9								
04	39810 X	28122	-0-	-11688	-0-	122	1	24700	3	Y	3000	2967	0		34
						3300	9								
05	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	902	1	22516	3	Y	2103	2111	0		26
						2313	9								
06	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	583	1	13344	3	Y	1138	1148	0		16
						1252	9								
07	29047 X	21306	-0-	-7741	-0-	791	1	18846	3	Y	1450	1443	0		23
						74	4	1595	9						
08	29047 X	20518	-0-	-8529	-0-	751	1	18121	3	Y	1379	1376	0		26
						129	4	1517	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	12852	-	17709	
03	38192 X	28336	-0-	-9856	-0-	1352	1	22191	3	Y	4357	4366	0		34
						4793	9								
04	36720 X	25117	-0-	-11603	-0-	21038	3	4079	9	Y	3708	3719	0		23
05	37014 X	24842	-0-	-12172	-0-	1095	1	19878	3	Y	3517	3503	0		37
						3869	9								
06	29670 X	22991	-0-	-6679	-0-	972	1	18690	3	Y	3026	3026	0		37
						3329	9								
07	29481 X	22287	-0-	-7194	-0-	975	1	18434	3	Y	2607	2615	0		29
						10	4	2868	9						
08	25358 X	20771	-0-	-4587	-0-	865	1	16343	3	Y	3228	3211	0		46
						12	4	3551	9						

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	12309	-	17713	
03	30349 X	24657	-0-	-5692	-0-	1021	1	18958	3	Y	4253	4263	0		50
						4678	9								
04	24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	1073	1	18606	3	Y	4087	4095	0		42
						4496	9								
05	29667 X	29605	-0-	-62	-0-	1297	1	23556	3	Y	4320	4293	0		69
						4752	9								
06	28710 X	21384	-0-	-7326	-0-	1020	1	16757	3	Y	3279	3283	0		65
						3607	9								
07	29667 X	24046	-0-	-5621	-0-	1186	1	18996	3	Y	3357	3367	0		55
						171	4	3693	9						
08	29605 X	20725	-0-	-8880	-0-	1170	1	15985	3	Y	2977	2960	0		72
						295	4	3275	9						

MOBIL UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	12677	-	18574	
03	29636 X	23062	-0-	-6574	-0-	821	1	19193	3	N	2771	2780	0		32
						3048	9								
04	20910 X	17688	-0-	-3222	-0-	860	1	14160	3	N	2425	2406	0		51
						2668	9								
05	29419 X	15190	-0-	-14229	-0-	790	1	12048	3	N	2138	2151	0		38
						2352	9								
06	28470 X	16139	-0-	-12331	-0-	760	1	12890	3	N	2263	2251	0		50
						2489	9								
07	32129 X	32129	-0-	-0-	-0-	755	1	28895	3	N	2160	2165	0		45
						103	4	2376	9						
08	19127 X	13361	-0-	-5766	-0-	621	1	10647	3	N	1871	1877	0		39
						35	4	2058	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																					
FRANKE-JOHNSON UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459		PERF.13273 - 19361	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
03		29130 X	29130	-0-	-0-	-0-	250	1	23227	3	Y	5139	5133	0		68					
							5653	9													
04		27360 X	-0-	-0-	-27360	-0-					Y	-0-	68	0		-0-					
05		38502 X	-0-	-0-	-38502	-0-					Y	-0-				-0-					
06		37260 X	18051	-0-	-19209	-0-	769	1	15114	3	Y	1971	1944	0		27					
							2168	9													
07		38502 X	26372	-0-	-12130	-0-	1156	1	20583	3	Y	4114	4076	0		65					
							108	4	4525	9											
08		29140 X	18864	-0-	-10276	-0-	852	1	16037	3	Y	1662	1695	0		32					
							147	4	1828	9											
LEVI PULLIN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137	
03		30876 X	21348	-0-	-9528	-0-	5	1	19542	3	Y	1637	1236	1		605					
							1801	9													
04		29700 X	21256	-0-	-8444	-0-	35	1	19828	3	Y	1266	879	1		992					
							1393	9													
05		30690 X	20794	-0-	-9896	-0-	19	1	19174	3	Y	1455	2038	1		409					
							1601	9													
06		20670 X	16429	-0-	-4241	-0-	5	1	15175	3	Y	1135	1305	1		239					
							1249	9													
07		21979 X	13975	-0-	-8004	-0-	4	1	12784	3	Y	1035	844	1		430					
							48	4	1139	9											
08		21979 X	13499	-0-	-8480	-0-	1	1	12262	3	Y	1048	1057	1		421					
							83	4	1153	9											
LUNA UNIT														WELL #: 14H RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332	
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													
05		16058 X	13983	-0-	-2075	-0-	992	1	9614	3	Y	3070	3051	0		49					
							3377	9													
06		14460 X	9796	-0-	-4664	-0-	821	1	7172	3	Y	1639	1656	0		32					
							1803	9													
07		14942 X	9583	-0-	-5359	-0-	850	1	6838	3	Y	1608	1613	0		27					
							126	4	1769	9											
08		14012 X	10216	-0-	-3796	-0-	793	1	7252	3	Y	1788	1772	0		43					
							204	4	1967	9											
FRANKE-JOHNSON UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382	
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-					
05		32860 X	-0-	-0-	-32860	-0-					Y	-0-				-0-					
06		29250 X	3790	-0-	-25460	-0-	167	1	3023	3	Y	545	538	0		7					
							600	9													
07		25668 X	13621	-0-	-12047	-0-	490	1	11625	3	Y	1327	1313	0		21					
							46	4	1460	9											
*08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	380	1	9150	3	Y	1469	1462	0		28					
							65	4	1616	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324													COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12815 - 18232	
M O	ALLOW 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				
03	37665 X	25536	-0-	-12129	-0-	1209	1	19831	3	Y	4087	4098	0	32				
04	36450 X	21900	-0-	-14550	-0-	18002	3	3898	9	Y	3544	3554	0	22				
05	37665 X	20802	-0-	-16863	-0-	897	1	16348	3	Y	3234	3222	0	34				
06	30360 X	18320	-0-	-12040	-0-	3557	9	756	1	Y	2764	2765	0	33				
07	27962 X	17457	-0-	-10505	-0-	3040	9	723	1	Y	2775	2777	0	31				
08	22010 X	15720	-0-	-6290	-0-	7	4	650	1	Y	2538	2533	0	36				
						9	4	2792	9									
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548													COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637 - 17890	
03	29884 X	8516	-0-	-21368	-0-	302	1	6830	3	Y	1258	1329	0	17				
04	28920 X	10822	-0-	-18098	-0-	1384	9	687	1	Y	2001	1995	0	23				
05	29884 X	9545	-0-	-20339	-0-	2201	9	839	1	Y	1819	1819	0	23				
06	28920 X	6240	-0-	-22680	-0-	2001	9	705	1	Y	1223	1229	0	17				
07	29884 X	5200	-0-	-24684	-0-	1345	9	533	1	Y	1064	1064	0	17				
*08	22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	50	4	720	1	Y	4188	4125	0	80				
						124	4	4607	9									
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549													COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12799 - 18351	
03	34906 X	28490	-0-	-6416	-0-	325	1	26283	3	Y	1536	1553	0	47				
04	33870 X	335	-0-	-33535	-0-	192	4	189	1	Y	18	64	0	1				
05	34999 X	21359	-0-	-13640	-0-	26	4	1464	1	Y	894	850	0	45				
06	33870 X	24065	-0-	-9805	-0-	167	4	1601	1	Y	1056	1057	0	44				
07	32209 X	23340	-0-	-8869	-0-	230	4	1549	1	Y	1091	1063	0	72				
08	25544 X	21436	-0-	-4108	-0-	39	4	1535	1	Y	960	978	0	54				
						41	4	1056	9									
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619													COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12220		PERF.12456 - 16528	
03	16306 X	13755	-0-	-2551	-0-	645	1	10596	3	N	2285	2298	0	18				
04	14220 X	11200	-0-	-3020	-0-	2514	9	9013	3	N	1988	1994	0	12				
05	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	1210	1	11164	3	N	2390	2377	0	25				
06	13320 X	12547	-0-	-773	-0-	2629	9	1084	1	N	2080	2080	0	25				
07	13764 X	11914	-0-	-1850	-0-	2288	9	1204	1	N	1597	1604	0	18				
08	15004 X	10514	-0-	-4490	-0-	12	4	1067	1	N	1555	1551	0	22				
						15	4	1711	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT B															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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							
05		22816 X	9200	-0-	-13616	-0-	774	1	6261	3	Y	1968	1969	0	35
							2165	9							
06		21870 X	5626	-0-	-16244	-0-	604	1	2913	3	Y	1917	1909	0	43
							2109	9							
07		19406 X	16875	-0-	-2531	-0-	1151	1	12941	3	Y	2457	2448	0	52
							80	4	2703	9					
*08		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	1077	1	10501	3	Y	1948	1960	0	40
							60	4	2143	9					
MOBIL UNIT B															
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027															
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							
05		52886 X	32997	-0-	-19889	-0-	1580	1	26884	3	Y	4121	4138	0	73
							4533	9							
06		51180 X	29541	-0-	-21639	-0-	1409	1	24070	3	Y	3693	3684	0	82
							4062	9							
07		49011 X	28304	-0-	-20707	-0-	1174	1	22393	3	Y	4233	4226	0	89
							81	4	4656	9					
*08		25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	1069	1	19793	3	Y	3726	3738	0	77
							60	4	4099	9					
URRUTIA UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376															
03		61969 X	25203	-0-	-36766	-0-	129	1	17576	3	Y	6816	6749	0	90
							7498	9							
04		59970 X	17998	-0-	-41972	-0-	116	1	13102	3	Y	4345	4386	0	49
							4780	9							
*05		61969 X	22965	-0-	-39004	-0-	789	1	17787	3	Y	3990	3989	0	50
							4389	9							
*06		35100 X	23598	-0-	-11502	-0-	824	1	18790	3	Y	3622	3622	0	50
							3984	9							
*07		25203 X	18796	-0-	-6407	-0-	627	1	14831	3	Y	2981	2984	0	47
							59	4	3279	9					
08		25203 X	16077	-0-	-9126	-0-	523	1	12540	3	Y	2658	2654	0	51
							90	4	2924	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436															
03		56079 X	27987	-0-	-28092	-0-	967	1	22744	3	Y	3887	3865	0	45
							4276	9							
04		46620 X	4149	-0-	-42471	-0-	276	1	2469	3	Y	1244	1245	0	44
							36	4	1368	9					
05		41943 X	4602	-0-	-37341	-0-	93	1	3296	3	Y	1031	1051	0	24
							79	4	1134	9					
06		27090 X	26395	-0-	-695	-0-	1042	1	21697	3	Y	2933	2909	0	48
							430	4	3226	9					
07		27993 X	25689	-0-	-2304	-0-	993	1	21547	3	Y	2628	2629	0	47
							258	4	2891	9					
08		27993 X	22922	-0-	-5071	-0-	884	1	19591	3	Y	2104	2113	0	38
							133	4	2314	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12382	- 19323	
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

03		57288 X	22479	-0-	-34809	-0-	794 1	18704 3	Y	Y	2710	2717 0		31
							2981 9							
04		40110 X	6058	-0-	-34052	-0-	291 1	4531 3	Y	Y	1084	1080 0		35
							44 4	1192 9						
05		42346 X	24090	-0-	-18256	-0-	463 1	17895 3	Y	Y	4936	4858 0		113
							302 4	5430 9						
06		40980 X	16809	-0-	-24171	-0-	756 1	13424 3	Y	Y	2106	2184 0		35
							312 4	2317 9						
07		42346 X	16259	-0-	-26087	-0-	755 1	12783 3	Y	Y	2295	2289 0		41
							196 4	2525 9						
08		24087 X	15867	-0-	-8220	-0-	900 1	12742 3	Y	Y	1900	1906 0		35
							135 4	2090 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.12464	- 19290	
03		83731 X	44898	-0-	-38833	-0-	709 1	36540 3	Y	Y	6954	6934 0		80
							7649 9							
04		81030 X	6674	-0-	-74356	-0-	169 1	5367 3	Y	Y	1004	1057 0		27
							34 4	1104 9						
05		82305 X	42403	-0-	-39902	-0-	1700 1	32826 3	Y	Y	6655	6530 0		152
							556 4	7321 9						
06		72210 X	37244	-0-	-34966	-0-	1415 1	29281 3	Y	Y	5421	5483 0		90
							585 4	5963 9						
07		47802 X	26197	-0-	-21605	-0-	695 1	20800 3	Y	Y	4048	4066 0		72
							249 4	4453 9						
08		44888 X	30461	-0-	-14427	-0-	1169 1	25519 3	Y	Y	3271	3284 0		59
							175 4	3598 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12558	- 19095	
03		95697 X	60867	-0-	-34830	-0-	400 1	50029 3	Y	Y	9489	9467 0		109
							10438 9							
04		82170 X	3529	-0-	-78641	-0-	24 1	2543 3	Y	Y	835	912 0		32
							43 4	919 9						
05		84909 X	47598	-0-	-37311	-0-	947 1	36972 3	Y	Y	8240	8083 0		189
							615 4	9064 9						
06		75630 X	40717	-0-	-34913	-0-	1530 1	31726 3	Y	Y	6208	6294 0		103
							632 4	6829 9						
07		74772 X	35896	-0-	-38876	-0-	1371 1	29638 3	Y	Y	4119	4148 0		74
							356 4	4531 9						
08		60512 X	32002	-0-	-28510	-0-	1210 1	26629 3	Y	Y	3619	3627 0		66
							182 4	3981 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	10H	RRCID ->	278174	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11926	PERF.12234	- 19483	
03		51770 X	47035	-0-	-4735	-0-	1206 1	40616 3	Y	Y	4739	4736 0		54
							5213 9							
04		38670 X	20636	-0-	-18034	-0-	703 1	13947 3	Y	Y	5374	5277 0		151
							75 4	5911 9						
05		56296 X	47590	-0-	-8706	-0-	1629 1	37571 3	Y	Y	7047	7037 0		161
							638 4	7752 9						
06		54480 X	42617	-0-	-11863	-0-	1754 1	35342 3	Y	Y	4360	4449 0		72
							725 4	4796 9						
07		56296 X	37916	-0-	-18380	-0-	1579 1	32023 3	Y	Y	3549	3558 0		63
							410 4	3904 9						
08		47585 X	16310	-0-	-31275	-0-	835 1	13441 3	Y	Y	1735	1766 0		32
							125 4	1909 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13002		PERF.12854 - 18349					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
05	76415 X	49783	-0-	-26632	-0-	2618	1	44817	3	Y	1864	1863	0		93
						298	4	2050	9						
06	50940 X	47572	-0-	-3368	-0-	2304	1	43174	3	Y	1603	1629	0		67
						331	4	1763	9						
07	47771 X	43126	-0-	-4645	-0-	2324	1	39236	3	Y	1371	1348	0		90
						58	4	1508	9						
08	49786 X	34553	-0-	-15233	-0-	2345	1	30834	3	Y	1192	1215	0		67
						63	4	1311	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12927 - 18306					
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						
05	51088 X	47116	-0-	-3972	-0-	2647	1	42191	3	Y	1797	1795	0		90
						301	4	1977	9						
06	49440 X	36182	-0-	-13258	-0-	2039	1	32281	3	Y	1426	1457	0		59
						293	4	1569	9						
07	48453 X	31066	-0-	-17387	-0-	2172	1	27331	3	Y	1372	1341	0		90
						54	4	1509	9						
08	47120 X	28812	-0-	-18308	-0-	2173	1	25253	3	Y	1207	1229	0		68
						58	4	1328	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12820 - 18332					
03	137795 X	50708	-0-	-87087	-0-	193	1	46094	3	Y	3718	3782	0		113
						331	4	4090	9						
04	104130 X	44849	-0-	-59281	-0-	1247	1	39182	3	Y	3724	3648	0		189
						324	4	4096	9						
05	91760 X	62781	-0-	-28979	-0-	3383	1	55797	3	Y	2924	2967	0		146
						385	4	3216	9						
06	74190 X	50941	-0-	-23249	-0-	2771	1	44744	3	Y	2753	2785	0		114
						398	4	3028	9						
07	65534 X	46207	-0-	-19327	-0-	2743	1	40752	3	Y	2403	2359	0		158
						69	4	2643	9						
08	62775 X	41555	-0-	-21220	-0-	2672	1	36498	3	Y	2103	2143	0		118
						72	4	2313	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862		PERF.12930 - 18100					
03	79329 X	40385	-0-	-38944	-0-	2235	1	35671	3	Y	2006	2014	0		61
						272	4	2207	9						
04	67350 X	42041	-0-	-25309	-0-	2345	1	37867	3	Y	1371	1363	0		69
						321	4	1508	9						
05	51336 X	30861	-0-	-20475	-0-	1844	1	27523	3	Y	1167	1178	0		58
						210	4	1284	9						
06	40230 X	25556	-0-	-14674	-0-	1730	1	22668	3	Y	827	851	0		34
						248	4	910	9						
07	43431 X	21427	-0-	-22004	-0-	1691	1	18943	3	Y	683	672	0		45
						42	4	751	9						
08	43431 X	19161	-0-	-24270	-0-	1660	1	16799	3	Y	597	609	0		33
						45	4	657	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	91977 X	45674	-0-	-46303	-0-	3003	1	40428	3	Y	1756	1786	0			53
						311	4	1932	9							
04	78330 X	37389	-0-	-40941	-0-	2170	1	33491	3	Y	1301	1288	0			66
						297	4	1431	9							
05	62868 X	35355	-0-	-27513	-0-	2033	1	31652	3	Y	1308	1309	0			65
						231	4	1439	9							
06	46140 X	27039	-0-	-19101	-0-	1723	1	23774	3	Y	1177	1193	0			49
						247	4	1295	9							
07	45663 X	23524	-0-	-22139	-0-	1622	1	20577	3	Y	1167	1139	0			77
						41	4	1284	9							
08	45663 X	21750	-0-	-23913	-0-	1617	1	18859	3	Y	1119	1133	0			63
						43	4	1231	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332						
03	91574 X	46552	-0-	-45022	-0-	3068	1	41309	3	Y	1688	1706	0			51
						318	4	1857	9							
04	71160 X	41721	-0-	-29439	-0-	2279	1	36777	3	Y	2139	2082	0			108
						312	4	2353	9							
05	55335 X	40061	-0-	-15274	-0-	2307	1	35946	3	Y	1405	1443	0			70
						262	4	1546	9							
06	47190 X	29736	-0-	-17454	-0-	1638	1	26584	3	Y	1163	1185	0			48
						235	4	1279	9							
07	46562 X	25313	-0-	-21249	-0-	1540	1	22535	3	Y	1090	1066	0			72
						39	4	1199	9							
08	46562 X	21581	-0-	-24981	-0-	1626	1	18951	3	Y	873	896	0			49
						44	4	960	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015				TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232						
03	57908 X	36002	-0-	-21906	-0-	1611	1	29710	3	Y	4255	4215	0			66
						4681	9									
04	46620 X	27993	-0-	-18627	-0-	1299	1	23586	3	Y	2825	2843	0			48
						3108	9									
05	36549 X	24707	-0-	-11842	-0-	1169	1	21044	3	Y	2267	2273	0			42
						2494	9									
06	34830 X	17585	-0-	-17245	-0-	918	1	14959	3	Y	1553	1570	0			25
						1708	9									
07	35991 X	18314	-0-	-17677	-0-	895	1	15117	3	Y	1967	1951	0			41
						138	4	2164	9							
08	28210 X	16557	-0-	-11653	-0-	870	1	13739	3	Y	1678	1685	0	3	1	31
						102	4	1846	9							
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015				TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277						
03	66309 X	36869	-0-	-29440	-0-	1718	1	31282	3	Y	3517	3528	0			55
						3869	9									
04	47550 X	29102	-0-	-18448	-0-	1384	1	24835	3	Y	2621	2631	0			45
						2883	9									
05	41075 X	26101	-0-	-14974	-0-	1253	1	22271	3	Y	2343	2344	0			44
						2577	9									
06	35670 X	21756	-0-	-13914	-0-	1154	1	18627	3	Y	1795	1811	0			28
						1975	9									
07	36859 X	23502	-0-	-13357	-0-	1484	1	19222	3	Y	2331	2311	0			48
						232	4	2564	9							
*08	27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	2219	1	22847	3	Y	2244	2246	0	4	1	42
						264	4	2468	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13310 - 17789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	70246 X	25996	-0-	-44250	-0-	173	1	19134	3	N	5789	5985	1		97
						321	4	6368	9						
04	62310 X	41357	-0-	-20953	-0-	265	1	31166	3	N	8594	279	0	8168 1	244
						473	4	9453	9						
05	60450 X	40119	-0-	-20331	-0-	241	1	30401	3	N	8102	8056	0		290
						565	4	8912	9						
06	38640 X	34541	-0-	-4099	-0-	212	1	25938	3	N	7077	7077	0		262
						606	4	7785	9						
07	42749 X	33480	-0-	-9269	-0-	230	1	25655	3	N	6674	6674	0		194
						254	4	7341	9						
08	42749 X	30347	-0-	-12402	-0-	216	1	22995	3	N	6136	6126	0		204
						386	4	6750	9						
MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143					
03	91450 X	30272	-0-	-61178	-0-	1077	1	26309	3	Y	2624	2617	0		30
						2886	9								
04	62100 X	24399	-0-	-37701	-0-	1270	1	20994	3	Y	1941	1930	0		41
						2135	9								
05	51677 X	20625	-0-	-31052	-0-	1036	1	17798	3	Y	1628	1640	0		29
						1791	9								
06	29310 X	15712	-0-	-13598	-0-	785	1	13484	3	Y	1312	1312	0		29
						1443	9								
07	30287 X	13753	-0-	-16534	-0-	596	1	11444	3	Y	1520	1517	0		32
						41	4	1672	9						
08	24521 X	13865	-0-	-10656	-0-	691	1	11464	3	Y	1519	1519	0		32
						39	4	1671	9						
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12624 - 17134					
03	92876 X	37728	-0-	-55148	-0-	241	1	32263	3	N	4749	4709	0		54
						5224	9								
04	69870 X	30522	-0-	-39348	-0-	239	1	26180	3	N	3730	3705	0		79
						4103	9								
05	65751 X	31451	-0-	-34300	-0-	1144	1	26558	3	N	3408	3426	0		61
						3749	9								
06	43230 X	30145	-0-	-13085	-0-	1513	1	25750	3	N	2620	2623	0		58
						2882	9								
07	37727 X	28031	-0-	-9696	-0-	1241	1	23662	3	N	2765	2765	0		58
						86	4	3042	9						
08	31496 X	25366	-0-	-6130	-0-	1163	1	21424	3	N	2466	2473	0		51
						66	4	2713	9						
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12563 - 17150					
03	94364 X	31946	-0-	-62418	-0-	1026	1	27210	3	Y	3373	3374	0		39
						3710	9								
04	77190 X	28300	-0-	-48890	-0-	1447	1	23956	3	Y	2634	2617	0		56
						2897	9								
05	57133 X	25543	-0-	-31590	-0-	1260	1	21701	3	Y	2347	2361	0		42
						2582	9								
06	38070 X	20792	-0-	-17278	-0-	1029	1	17633	3	Y	1936	1935	0		43
						2130	9								
07	39339 X	18505	-0-	-20834	-0-	801	1	15358	3	Y	2082	2081	0		44
						56	4	2290	9						
08	28024 X	15567	-0-	-12457	-0-	694	1	12868	3	Y	1787	1794	0		37
						39	4	1966	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263					
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
03	28489 X	24662	-0-	-3827	-0-	846	1	20713	3	Y	2821	2825 0	32
						3103	9						
04	27270 X	22473	-0-	-4797	-0-	1132	1	18638	3	Y	2457	2437 0	52
						2703	9						
05	27218 X	21130	-0-	-6088	-0-	1042	1	17634	3	Y	2231	2243 0	40
						2454	9						
06	26340 X	18533	-0-	-7807	-0-	921	1	15391	3	Y	2019	2014 0	45
						2221	9						
07	27218 X	18172	-0-	-9046	-0-	813	1	15192	3	Y	1919	1924 0	40
						56	4	2111	9				
08	22630 X	15296	-0-	-7334	-0-	754	1	12668	3	Y	1665	1670 0	35
						42	4	1832	9				
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411					
03	99262 X	31056	-0-	-68206	-0-	1369	1	22476	3	Y	6555	6593 0	51
						7211	9						
04	76710 X	24415	-0-	-52295	-0-	18787	3	5628	9	Y	5116	5135 0	32
05	61504 X	21950	-0-	-39554	-0-	862	1	16065	3	Y	4566	4550 0	48
						5023	9						
06	46710 X	18047	-0-	-28663	-0-	685	1	13158	3	Y	3822	3824 0	46
						4204	9						
07	35619 X	16086	-0-	-19533	-0-	611	1	11556	3	Y	3557	3563 0	40
						6	4	3913	9				
08	23343 X	13109	-0-	-10234	-0-	505	1	9053	3	Y	3222	3216 0	46
						7	4	3544	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973					
03	79763 X	16676	-0-	-63087	-0-	756	1	12885	3	Y	2702	2713 0	81
						63	4	2972	9				
04	51960 X	13080	-0-	-38880	-0-	591	1	9998	3	Y	2100	2100 0	81
						181	4	2310	9				
05	34596 X	12034	-0-	-22562	-0-	486	1	9269	3	Y	1927	1964 0	44
						159	4	2120	9				
06	26550 X	9765	-0-	-16785	-0-	361	1	7541	3	Y	1558	1576 0	26
						149	4	1714	9				
07	20119 X	8741	-0-	-11378	-0-	321	1	6834	3	Y	1366	1368 0	24
						83	4	1503	9				
08	12338 X	8575	-0-	-3763	-0-	370	1	6700	3	Y	1317	1317 0	24
						56	4	1449	9				
HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348					
03	56451 X	31860	-0-	-24591	-0-	1408	1	25909	3	Y	4130	4164 0	64
						4543	9						
04	54630 X	26496	-0-	-28134	-0-	1191	1	21578	3	Y	3388	3394 0	58
						3727	9						
05	56451 X	23932	-0-	-32519	-0-	1084	1	19467	3	Y	3074	3075 0	57
						3381	9						
06	43620 X	NO RPT	-0-	-43620	-0-					Y	NO RPT		57
07	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					Y	NO RPT		57
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		57

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	90024 X	51303	-0-	-38721	-0-	2283	1	41923	3	Y	6452	6502	0	101
						7097	9							
04	87120 X	43853	-0-	-43267	-0-	1996	1	36083	3	Y	5249	5261	0	89
						5774	9							
05	90024 X	40285	-0-	-49739	-0-	1855	1	33246	3	Y	4713	4715	0	87
						5184	9							
06	66030 X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					Y	NO RPT			87
07	51212 X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					Y	NO RPT			87
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
03	26691 X	19822	-0-	-6869	-0-	807	1	14372	3	Y	4221	4227	0	50
						4643	9							
04	19320 X	16507	-0-	-2813	-0-	823	1	12076	3	Y	3280	3296	0	34
						3608	9							
05	23250 X	15874	-0-	-7376	-0-	937	1	11382	3	Y	3232	3215	0	51
						3555	9							
06	22500 X	17003	-0-	-5497	-0-	1129	1	12669	3	Y	2914	2907	0	58
						3205	9							
07	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-	58	0	-0-
08	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-			-0-
MAY B UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379														
03	117738 X	46908	-0-	-70830	-0-	1677	1	38116	3	N	6468	6568	0	85
						7115	9							
04	113940 X	35051	-0-	-78889	-0-	1522	1	27685	3	N	5313	5308	0	90
						5844	9							
*05	117738 X	30201	-0-	-87537	-0-	1316	1	23738	3	Y	4679	4682	0	87
						5147	9							
*06	75090 X	24940	-0-	-50150	-0-	1045	1	20110	3	Y	3441	3477	0	51
						3785	9							
*07	52297 X	22533	-0-	-29764	-0-	766	1	18299	3	Y	3087	3089	0	49
						72	4	3396	9					
08	46903 X	19482	-0-	-27421	-0-	649	1	15706	3	Y	2741	2738	0	52
						112	4	3015	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
03	96565 X	28820	-0-	-67745	-0-	1114	1	23318	3	N	3989	4026	0	53
						4388	9							
04	93450 X	30604	-0-	-62846	-0-	1881	1	24173	3	N	4136	4119	0	70
						4550	9							
*05	22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	1666	1	17439	3	Y	3301	3310	0	61
						3631	9							
*06	52260 X	16602	-0-	-35658	-0-	1228	1	12733	3	Y	2401	2427	0	35
						2641	9							
*07	40393 X	16047	-0-	-24346	-0-	1038	1	12601	3	Y	2101	2103	0	33
						97	4	2311	9					
08	31620 X	14219	-0-	-17401	-0-	928	1	10921	3	Y	2009	2004	0	38
						160	4	2210	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12212		PERF.13424 - 19407			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
03		114452 X	68147	-0-	-46305	-0-	422 1	56955 3	Y	9791	9771	0	112
							10770 9						
04		110760 X	58757	-0-	-52003	-0-	421 1	49555 3	Y	7983	7926	0	169
							8781 9						
05		114452 X	53751	-0-	-60701	-0-	384 1	45751 3	Y	6924	6970	0	123
							7616 9						
06		110760 X	44376	-0-	-66384	-0-	307 1	37797 3	Y	5702	5698	0	127
							6272 9						
07		83824 X	40233	-0-	-43591	-0-	277 1	34406 3	Y	4935	4958	0	104
							121 4	5429 9					
08		68138 X	21665	-0-	-46473	-0-	199 1	18367 3	Y	2766	2813	0	57
							56 4	3043 9					
KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12114		PERF.12871 - 20327			
03		126914 X	81521	-0-	-45393	-0-	494 1	67059 3	Y	12698	12664	0	146
							13968 9						
04		122820 X	71098	-0-	-51722	-0-	534 1	59459 3	Y	10095	10028	0	213
							11105 9						
05		126914 X	59200	-0-	-67714	-0-	446 1	49732 3	Y	8202	8269	0	146
							9022 9						
06		122820 X	58092	-0-	-64728	-0-	422 1	48880 3	Y	7991	7959	0	178
							8790 9						
07		98642 X	54076	-0-	-44566	-0-	393 1	45720 3	Y	7093	7122	0	149
							161 4	7802 9					
08		81530 X	40940	-0-	-40590	-0-	304 1	34650 3	Y	5348	5386	0	111
							103 4	5883 9					
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12707 - 19918			
03		129270 X	109163	-0-	-20107	-0-	699 1	93336 3	Y	13753	13715	0	158
							15128 9						
04		125100 X	94980	-0-	-30120	-0-	737 1	81680 3	Y	11421	11338	0	241
							12563 9						
05		129270 X	88213	-0-	-41057	-0-	684 1	76080 3	Y	10408	10464	0	185
							11449 9						
06		125100 X	78816	-0-	-46284	-0-	585 1	68355 3	Y	8978	8964	0	199
							9876 9						
07		126697 X	76245	-0-	-50452	-0-	559 1	66621 3	Y	8028	8058	0	169
							234 4	8831 9					
08		109151 X	61801	-0-	-47350	-0-	1214 1	53435 3	Y	6359	6396	0	132
							157 4	6995 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439		PERF.12490 - 17604			
03		126573 X	34089	-0-	-92484	-0-	235 1	27294 3	Y	5964	5983	0	70
							6560 9						
04		122490 X	26696	-0-	-95794	-0-	769 1	21768 3	Y	3781	3812	0	39
							4159 9						
05		126573 X	9007	-0-	-117566	-0-	42 1	3813 3	Y	4684	4649	0	74
							5152 9						
06		122490 X	25332	-0-	-97158	-0-	785 1	19627 3	Y	4473	4458	0	89
							4920 9						
07		46190 X	22037	-0-	-24153	-0-	939 1	17097 3	Y	3515	3546	0	58
							134 4	3867 9					
08		34100 X	33116	-0-	-984	-0-	1311 1	26403 3	Y	4618	4564	0	112
							322 4	5080 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809														
M O	ALLOW 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
03	265305 X	79197	-0-	-186108	-0-	245	1	66436	3	Y	11378	11513	0	150
						12516	9							
04	104250 X	71634	-0-	-32616	-0-	361	1	60053	3	Y	10200	10235	0	115
						11220	9							
05	107725 X	65112	-0-	-42613	-0-	279	1	55169	3	Y	8785	8789	0	111
						9664	9							
06	104250 X	53996	-0-	-50254	-0-	188	1	46054	3	Y	7049	7063	0	97
						7754	9							
07	107725 X	48485	-0-	-59240	-0-	174	1	41186	3	Y	6335	6332	0	100
						156	4	6969	9					
08	79205 X	42048	-0-	-37157	-0-	142	1	35601	3	Y	5509	5504	0	105
						245	4	6060	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
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							
05	193192 X	87117	-0-	-106075	-0-	697	1	76820	3	Y	8727	8785	0	162
						9600	9							
06	186960 X	102163	-0-	-84797	-0-	730	1	92489	3	Y	8131	8164	0	129
						8944	9							
07	193192 X	91784	-0-	-101408	-0-	1047	1	83795	3	Y	5647	5659	0	117
						730	4	6212	9					
08	146320 X	65087	-0-	-81233	-0-	422	1	59328	3	Y	4646	4667	0	94
						226	4	5111	9				2 1	
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
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							
05	94116 X	29244	-0-	-64872	-0-	1301	1	22984	3	Y	4508	4512	0	84
						4959	9							
06	47340 X	22819	-0-	-24521	-0-	1222	1	18145	3	Y	3138	3172	0	50
						3452	9							
07	35154 X	17379	-0-	-17775	-0-	1110	1	13398	3	Y	2452	2451	0	51
						174	4	2697	9					
08	35154 X	18659	-0-	-16495	-0-	1783	1	14727	3	Y	1760	1775	0	33
						213	4	1936	9				3 1	
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
03	189535 X	145303	-0-	-44232	-0-	1164	1	123709	3	Y	18573	18394	0	290
						20430	9							
04	DELQ PR	111494	-0-	111494	111494	860	1	96548	3	Y	12805	12877	0	218
						14086	9							
05	207799 X	96305	-0-	-111494	-0-	772	1	84564	3	Y	9972	10005	0	185
						10969	9							
06	184530 X	79689	-0-	-104841	-0-	630	1	70872	3	Y	7443	7510	0	118
						8187	9							
07	190681 X	67853	-0-	-122828	-0-	492	1	60410	3	Y	5842	5839	0	121
						525	4	6426	9					
08	145297 X	60384	-0-	-84913	-0-	420	1	54484	3	Y	4804	4825	0	98
						196	4	5284	9				2 1	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252					
03	392181 X	80696	-0-	-311485	-0-	215 11923	1 9	68558	3	Y	10839	10972	0		143
04	379530 X	75038	-0-	-304492	-0-	344 10993	1 9	63701	3	Y	9994	10024	0		113
05	392181 X	74162	-0-	-318019	-0-	285 10284	1 9	63593	3	Y	9349	9344	0		118
06	379530 X	62466	-0-	-317064	-0-	190 8319	1 9	53957	3	Y	7563	7577	0		104
07	392181 X	57674	-0-	-334507	-0-	179 188	1 4	49689	3	Y	6925	6920	0		109
08	80693 X	51190	-0-	-29503	-0-	147 302	1 4	44005	3	Y	6124	6116	0		117
		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597					
03	117087 X	37328	-0-	-79759	-0-	1251 6722	1 9	29355	3	Y	6111	6211	0		95
04	113310 X	36890	-0-	-76420	-0-	1640 5917	1 9	29333	3	Y	5379	5383	0		91
05	117087 X	40659	-0-	-76428	-0-	1813 6755	1 9	32091	3	Y	6141	6118	0		114
06	113310 X	20222	-0-	-93088	-0-	1036 3048	1 9	16138	3	Y	2771	2841	0		44
07	0 W	10608	-0-	10608	10608	527 82	1 4	8131	3	Y	1698	1707	0		35
*08	33379 X	22771	-0-	-10608	-0-	1274 150	1 4	17775	3	Y	3247	3217	0	5 1	60
		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185					
04	94331 X	94331	-0-	-0-	-0-	624 18645	1 9	75062	3	Y	16950	16759	0		191
05	DELQ PR	67440	-0-	67440	67440	357 12341	1 9	54742	3	Y	11219	11269	0		141
06	111038 X	43598	-0-	-67440	-0-	312 7421	1 9	35865	3	Y	6746	6794	0		93
07	94736 X	36191	-0-	-58545	-0-	157 114	1 4	30120	3	Y	5273	5283	0		83
08	94736 X	25507	-0-	-69229	-0-	506 148	1 4	20686	3	Y	3788	3799	0		72
		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170					
04	0	112573	-0-	112573	112573	720 21359	1 9	90494	3	Y	19417	19198	0		219
05	DELQ PR	76841	-0-	76841	189414	392 14230	1 9	62219	3	Y	12936	12992	0		163
06	236307 X	46893	-0-	-189414	-0-	193 8059	1 9	38641	3	Y	7326	7388	0		101
07	127007 X	32870	-0-	-94137	-0-	149 102	1 4	26900	3	Y	5199	5218	0		82
08	127007 X	28132	-0-	-98875	-0-	759 164	1 4	22923	3	Y	3896	3904	0		74

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	107764	-0-	107764	107764	643	1	87625	3	Y	17724	17524	0		200
						19496	9								
05	DELQ PR	71108	-0-	71108	178872	329	1	58474	3	Y	11186	11245	0		141
						12305	9								
06	221590 X	42718	-0-	-178872	-0-	162	1	35483	3	Y	6430	6483	0		88
						7073	9								
07	121458 X	29242	-0-	-92216	-0-	155	1	24158	3	Y	4397	4416	0		69
						92	4	4837	9						
08	121458 X	26232	-0-	-95226	-0-	730	1	21496	3	Y	3502	3504	0		67
						154	4	3852	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

03	129146 X	46340	-0-	-82806	-0-	987	1	35589	3	Y	8876	8975	0		138
						9764	9								
04	124980 X	33470	-0-	-91510	-0-	667	1	25709	3	Y	6449	6477	0		110
						7094	9								
05	129146 X	38907	-0-	-90239	-0-	1709	1	30960	3	Y	5671	5676	0		105
						6238	9								
06	124980 X	14722	-0-	-110258	-0-	725	1	11647	3	Y	2136	2207	0		34
						2350	9								
07	129146 X	6530	-0-	-122616	-0-	91	1	4134	3	Y	2056	2048	0		42
						43	4	2262	9						
*08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	69	1	8	4	Y	49	90	0		1
						54	9								

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

03	127565 X	51383	-0-	-76182	-0-	2249	1	40576	3	Y	7780	7814	0		121
						8558	9								
04	123450 X	31350	-0-	-92100	-0-	1169	1	24521	3	Y	5145	5179	0		87
						5660	9								
05	127565 X	25922	-0-	-101643	-0-	219	1	19763	3	Y	5400	5387	0		100
						5940	9								
06	123450 X	15386	-0-	-108064	-0-	763	1	10893	3	Y	3391	3437	0		54
						3730	9								
07	127565 X	11547	-0-	-116018	-0-	496	1	8331	3	Y	2404	2408	0		50
						76	4	2644	9						
*08	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	1855	1	23299	3	Y	5235	5179	0	9 1	97
						220	4	5759	9						

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

03	0	36025	-0-	36025	36025	176	1	27860	3	Y	7232	7137	0		95
						34	4	7955	9						
04	0	44493	-0-	44493	80518	197	1	35080	3	Y	8378	8378	0		95
						9216	9								
05	DELQ PR	32939	-0-	32939	113457	772	1	27603	3	Y	4149	4192	0		52
						4564	9								
06	143361 X	29904	-0-	-113457	-0-	1039	1	23664	3	Y	4728	4715	0		65
						5201	9								
07	67115 X	32886	-0-	-34229	-0-	1101	1	25886	3	Y	5269	5251	0		83
						103	4	5796	9						
08	67115 X	10006	-0-	-57109	-0-	582	1	6973	3	Y	2137	2179	0		41
						100	4	2351	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0	47854	-0-	47854	47854	339	1	34527	3	N	11807	11716	0		91
04	0	100690	-0-	100690	148544	12988	9								
05	DELQ PR	77520	-0-	77520	226064	73170	3	27520	9	N	25018	24953	0		156
						388	1	56390	3	N	18856	18813	0		199
						20742	9								
06	283138 X	57074	-0-	-226064	-0-	311	1	41912	3	N	13501	13537	0		163
						14851	9								
07	109647 X	45274	-0-	-64373	-0-	244	1	32779	3	N	11122	11160	0		125
						17	4	12234	9						
08	109647 X	37000	-0-	-72647	-0-	1240	1	26960	3	N	7982	7994	0		113
						20	4	8780	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282					
03	0	49849	-0-	49849	49849	301	1	38007	3	Y	10451	10313	0		138
						45	4	11496	9						
04	0	72012	-0-	72012	121861	442	1	53386	3	Y	16531	16482	0		187
						18184	9								
05	DELQ PR	50690	-0-	50690	172551	284	1	38096	3	Y	11191	11237	0		141
						12310	9								
06	209663 X	37112	-0-	-172551	-0-	779	1	27846	3	Y	7715	7750	0		106
						8487	9								
07	80414 X	31405	-0-	-49009	-0-	995	1	23648	3	Y	6063	6074	0		95
						93	4	6669	9						
08	80414 X	21179	-0-	-59235	-0-	660	1	15519	3	Y	4442	4452	0		85
						114	4	4886	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326					
03	0	30787	-0-	30787	30787	222	1	22617	3	Y	7225	7169	0		56
						7948	9								
04	0	52316	-0-	52316	83103	40502	3	11814	9	Y	10740	10729	0		67
05	DELQ PR	30100	-0-	30100	113203	112	1	23450	3	Y	5944	5948	0		63
						6538	9								
06	138752 X	25549	-0-	-113203	-0-	1017	1	19553	3	Y	4526	4534	0		55
						4979	9								
07	77655 X	26369	-0-	-51286	-0-	1078	1	20320	3	Y	4509	4513	0		51
						11	4	4960	9						
08	77655 X	17357	-0-	-60298	-0-	745	1	12988	3	Y	3285	3290	0		46
						10	4	3614	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109					
03	0	63514	-0-	63514	63514	365	1	48587	3	Y	13183	13009	0		174
						61	4	14501	9						
04	0	93874	-0-	93874	157388	595	1	68438	3	Y	22583	22502	0		255
						24841	9								
05	DELQ PR	69186	-0-	69186	226574	398	1	50892	3	Y	16269	16319	0		205
						17896	9								
06	269816 X	43242	-0-	-226574	-0-	217	1	32348	3	Y	9706	9778	0		133
						10677	9								
07	124217 X	34824	-0-	-89393	-0-	621	1	26044	3	Y	7325	7343	0		115
						101	4	8058	9						
08	124217 X	28250	-0-	-95967	-0-	875	1	20922	3	Y	5730	5736	0		109
						150	4	6303	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	147250 X	70283	-0-	-76967	-0-	489 15935	1 9	53859	3	Y	14486	14449 0	166
04	142500 X	60301	-0-	-82199	-0-	527 12949	1 9	46825	3	Y	11772	11689 0	249
05	147250 X	55109	-0-	-92141	-0-	475 11550	1 9	43084	3	Y	10500	10562 0	187
06	142500 X	53391	-0-	-89109	-0-	419 9515	1 9	43457	3	Y	8650	8645 0	192
07	147250 X	57662	-0-	-89588	-0-	429 173	1 4	48852	3	Y	7462	7497 0	157
08	147250 X	44084	-0-	-103166	-0-	336 111	1 4	37404	3	Y	5666	5705 0	118
								6233	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12420 - 19437			
05	0	69494	-0-	69494	69494	320 876	1 4	53684	3	N	13285	12981 0	304
06	0	59469	-0-	59469	128963	221 905	1 4	47655	3	N	9716	9860 0	160
07	179042 X	50079	-0-	-128963	-0-	160 473	1 4	41214	3	N	7484	7510 0	134
08	88505 X	34655	-0-	-53850	-0-	409 186	1 4	28110	3	N	5409	5445 0	98
								5950	9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12454		PERF.12480 - 18488			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	73153	-0-	73153	73153	605 401	1 4	56309	3	N	14398	14107 0	267
								15838	9			24 1	
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12445 - 17828			
*11	0	71186	-0-	71186	71186	677 16105	1 9	54404	3	Y	14641	14488 0	153
*12	0	98010	-0-	98010	169196	848 20419	1 9	76743	3	Y	18563	18568 0	148
*01	0	79017	-0-	79017	248213	614 15186	1 9	63217	3	Y	13805	13810 0	143
*02	0	51423	-0-	51423	299636	386 11200	1 9	39837	3	Y	10182	10202 0	123
*03	0	39929	-0-	39929	339565	299 9309	1 9	30321	3	Y	8463	8487 0	99
*04	0	29642	-0-	29642	369207	684 6646	1 9	22312	3	Y	6042	6079 0	62
*05	391452 X	22245	-0-	-369207	-0-	154 7110	1 9	14981	3	Y	6464	6423 0	103
*06	115560 X	24032	-0-	-91528	-0-	624 5713	1 9	17695	3	Y	5194	5194 0	103
*07	119412 X	17078	-0-	-102334	-0-	829 120	1 4	12997	3	Y	2847	2903 0	47
08	119412 X	14358	-0-	-105054	-0-	867 220	1 4	10589	3	Y	2438	2426 0	59
								2682	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
URRUTIA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280546	COMPL. DATE	03/21/2016	TOTAL DEPTH	12211	PERF.12536	- 18108
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
03		0	NO RPT	-0-	-0-							-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-							-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-							-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-							-0-
07	116498	X	34874	-0-	-81624							93
						474	1	25355	3	8211	8247	0
						13	4	9032	9			
08	116498	X	30203	-0-	-86295							85
						1196	1	22418	3	5975	5983	0
						16	4	6573	9			

BARBOZA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280727	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12662	PERF.12827	- 16724
04	14B	DENY	110865	-0-	110865	110865	833	1	84948	3	Y	257
							25084	9				
05	14B	DENY	88539	-0-	88539	199404	494	1	68544	3	Y	223
							19501	9				
06	14B	DENY	54394	-0-	54394	253798	272	1	41846	3	Y	153
							12276	9				
07	14B	DENY	36422	-0-	36422	290220	212	1	28001	3	Y	116
							107	4	8102	9		
*08	318142	X	27922	-0-	-290220	-0-	728	1	21058	3	Y	104
							151	4	5985	9		

BARBOZA UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	280728	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12923	- 16805
04	14B	DENY	105089	-0-	105089	105089	759	1	80307	3	Y	247
							24023	9				
05	14B	DENY	87737	-0-	87737	192826	469	1	68502	3	Y	215
							18766	9				
06	14B	DENY	49098	-0-	49098	241924	227	1	38441	3	Y	130
							10430	9				
07	14B	DENY	37154	-0-	37154	279078	865	1	28951	3	Y	103
							113	4	7225	9		
*08	304348	X	25270	-0-	-279078	-0-	822	1	19850	3	Y	77
							141	4	4457	9		

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		508H	RRCID ->	280943	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12368	- 18573
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.13205	- 15758
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4440	3	261	9	Y	-0-
							4111	3	230	9	Y	-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4052	3	218	9	Y	-0-
05	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	3594	3	190	9	Y	-0-
06	4740	X	3784	-0-	-956	-0-	3715	3	215	9	Y	-0-
07	4898	X	3930	-0-	-968	-0-	3657	3	223	9	Y	-0-
*08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	14365	PERF.14270	- 18820
03	11129	X	11077	-0-	-52	-0-	11077	3				-0-
04	10770	X	10229	-0-	-541	-0-	10229	3				-0-
05	11687	X	10232	-0-	-1455	-0-	10232	3				-0-
06	11310	X	9721	-0-	-1589	-0-	9721	3				-0-
07	11687	X	10641	-0-	-1046	-0-	10641	3				-0-
*08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350															
M	O	GAS	INJECT.	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	BALANCE
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6416	3	166	9	Y	151	151	1	-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6718	3	151	9	Y	137	137	1	-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6912	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6251	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
07	7099	X	6683	-0-	-416	-0-	6554	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
*08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6418	3	121	9	Y	110	110	1	-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182															
03	11873	X	6571	-0-	-5302	-0-	5331	3	1240	9	Y	1127	1127	1	-0-
04	10590	X	6455	-0-	-4135	-0-	5321	3	1134	9	Y	1031	1031	1	-0-
05	6727	X	5486	-0-	-1241	-0-	4462	3	1024	9	Y	931	930	1	1 8 -0-
06	6360	X	4513	-0-	-1847	-0-	3632	3	881	9	Y	801	801	1	-0-
07	6665	X	4118	-0-	-2547	-0-	3296	3	822	9	Y	747	747	1	-0-
*08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3030	3	756	9	Y	687	677	1	10 8 -0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922															
03	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	2890	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2953	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
05	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2785	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	2533	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2911	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
*08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31	31	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860															
03	8618	X	4711	-0-	-3907	-0-	3268	3	1443	9	Y	1312	1312	1	-0-
04	8340	X	4624	-0-	-3716	-0-	3150	3	1474	9	Y	1340	1340	1	-0-
05	6665	X	3547	-0-	-3118	-0-	2136	3	1411	9	Y	1283	1283	1	-0-
06	6450	X	3816	-0-	-2634	-0-	2595	3	1221	9	Y	1110	1110	1	-0-
07	6665	X	4555	-0-	-2110	-0-	3124	3	1431	9	Y	1301	1301	1	-0-
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	2729	3	1225	9	Y	1114	1110	1	4 8 -0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750															
03	16089	X	7291	-0-	-8798	-0-	5509	3	1782	9	Y	1620	1620	1	-0-
04	14670	X	7212	-0-	-7458	-0-	5365	3	1847	9	Y	1679	1679	1	-0-
05	12524	X	3614	-0-	-8910	-0-	2484	3	1130	9	Y	1027	1027	1	-0-
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73	73	1	-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	158	3	12	9	Y	11	11	1	-0-

MARK KATZFHEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080															
03	6076	X	5801	-0-	-275	-0-	5801	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	5690	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5610	X	5471	-0-	-139	-0-	5471	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5890	X	5645	-0-	-245	-0-	5645	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		11811 X	5429	-0-	-6382	-0-		4248	3	1181	9	Y	1074	1073 1 1 8 -0-
04		11430 X	5492	-0-	-5938	-0-		3720	3	1772	9	Y	1611	1611 1 -0-
05		9393 X	4748	-0-	-4645	-0-		3854	3	894	9	Y	813	812 1 1 8 -0-
06		6810 X	4115	-0-	-2695	-0-		3368	3	747	9	Y	679	679 1 -0-
07		6913 X	3967	-0-	-2946	-0-		3079	3	888	9	Y	807	807 1 -0-
*08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		2402	3	873	9	Y	794	794 1 -0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
03		6727 X	5723	-0-	-1004	-0-		4965	3	758	9	Y	689	689 1 -0-
04		6510 X	5525	-0-	-985	-0-		4778	3	747	9	Y	679	679 1 -0-
05		6727 X	5182	-0-	-1545	-0-		4455	3	727	9	Y	661	661 1 -0-
06		6120 X	4833	-0-	-1287	-0-		4188	3	645	9	Y	586	586 1 -0-
07		6324 X	4932	-0-	-1392	-0-		4272	3	660	9	Y	600	600 1 -0-
*08		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-		4241	3	675	9	Y	614	614 1 -0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850														
03		8029 X	7380	-0-	-649	-0-		7329	3	51	9	Y	46	46 1 -0-
04		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-		8446	3	23	9	Y	21	21 1 -0-
05		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-		7743	3	37	9	Y	34	34 1 -0-
06		7500 X	7251	-0-	-249	-0-		7207	3	44	9	Y	40	40 1 -0-
07		8742 X	7508	-0-	-1234	-0-		7471	3	37	9	Y	34	34 1 -0-
*08		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-		7142	3	34	9	Y	31	31 1 -0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		211	1	389	3	Y	537	537 1 -0-
								591	9					
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-		210	1	145	3	Y	541	541 1 -0-
								595	9					
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		185	1	485	3	Y	480	480 1 -0-
								528	9					
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		196	1	466	3	Y	536	536 1 -0-
								590	9					
07		930 N	867	-0-	-63	-0-		176	1	176	3	Y	468	468 1 -0-
								515	9					
*08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		188	1	555	3	Y	694	694 1 -0-
								763	9					

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992														
03		5766 X	3427	-0-	-2339	-0-		2457	3	970	9	Y	882	882 1 -0-
04		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-		5542	3	823	9	Y	748	748 1 -0-
05		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-		4685	3	804	9	Y	731	731 1 -0-
06		3600 X	2781	-0-	-819	-0-		1949	3	832	9	Y	756	756 1 -0-
07		6572 X	2480	-0-	-4092	-0-		1747	3	733	9	Y	666	666 1 -0-
*08		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-		1592	3	510	9	Y	464	464 1 -0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050														
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-
05		12090 X	9586	-0-	-2504	-0-		8009	3	1577	9	Y	1434	1434 1 -0-
06		11700 X	9307	-0-	-2393	-0-		7787	3	1520	9	Y	1382	1382 1 -0-
07		12090 X	9412	-0-	-2678	-0-		7921	3	1491	9	Y	1355	1355 1 -0-
*08		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-		7369	3	1385	9	Y	1259	1259 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		3472 X	2760	-0-	-712	-0-	2760 3		Y	-0-		-0-	
04		3360 X	3308	-0-	-52	-0-	3308 3		Y	-0-		-0-	
05		3286 X	2927	-0-	-359	-0-	2927 3		Y	-0-		-0-	
06		3180 X	2700	-0-	-480	-0-	2700 3		Y	-0-		-0-	
07		3410 X	2873	-0-	-537	-0-	2873 3		Y	-0-		-0-	
*08		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		Y	-0-		-0-	

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382													
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-	
05		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	3580 3	814 9	N	740	740 1	-0-	
06		4140 X	3895	-0-	-245	-0-	3261 3	634 9	N	576	576 1	-0-	
07		4278 X	4100	-0-	-178	-0-	3409 3	691 9	N	628	628 1	-0-	
*08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3087 3	659 9	N	599	599 1	-0-	

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970													
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-	
05		7874 X	7360	-0-	-514	-0-	7130 3	230 9	N	209	209 1	-0-	
06		7620 X	6991	-0-	-629	-0-	6773 3	218 9	N	198	198 1	-0-	
07		7874 X	7152	-0-	-722	-0-	6935 3	217 9	N	197	197 1	-0-	
*08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6713 3	207 9	N	188	188 1	-0-	

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722													
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-	
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	470 3	499 9	Y	454	454 1	-0-	
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	324 3	414 9	Y	376	376 1	-0-	
07		1054 N	650	-0-	-404	-0-	1 1	255 3	Y	358	358 1	-0-	
*08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	394 9	29 1	1060 3	Y	538	538 1	-0-
							592 9						

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782													
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-	
05		6820 X	6435	-0-	-385	-0-	5812 3	623 9	Y	566	566 1	-0-	
06		6810 X	6026	-0-	-784	-0-	5440 3	586 9	Y	533	533 1	-0-	
07		7037 X	5995	-0-	-1042	-0-	5439 3	556 9	Y	505	505 1	-0-	
*08		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5342 3	545 9	Y	495	495 1	-0-	

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102													
03		8897 X	8152	-0-	-745	-0-	6341 3	1811 9	Y	1646	1646 1	-0-	
04		8070 X	7656	-0-	-414	-0-	5985 3	1671 9	Y	1519	1519 1	-0-	
05		8711 X	7303	-0-	-1408	-0-	5686 3	1617 9	Y	1470	1470 1	-0-	
06		8430 X	6836	-0-	-1594	-0-	5299 3	1537 9	Y	1397	1397 1	-0-	
07		8711 X	7048	-0-	-1663	-0-	5457 3	1591 9	Y	1446	1446 1	-0-	
*08		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	5559 3	1653 9	Y	1503	1503 1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924															
M	O	ALLOW CODE	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	M		CODE	CODE	
03		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-		12299 3	880 9	Y		800	800 1		-0-
04		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-		10617 3	694 9	Y		631	631 1		-0-
05		11284 X	10837	-0-	-447	-0-		10168 3	669 9	Y		608	608 1		-0-
06		12750 X	10162	-0-	-2588	-0-		9532 3	630 9	Y		573	573 1		-0-
07		13175 X	10117	-0-	-3058	-0-		9519 3	598 9	Y		544	544 1		-0-
*08		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-		9235 3	564 9	Y		513	513 1		-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382															
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-
05		4774 X	1782	-0-	-2992	-0-		1439 3	343 9	N		312	312 1		-0-
06		4050 X	1259	-0-	-2791	-0-		1008 3	251 9	N		228	228 1		-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		3598 3	964 9	N		876	876 1		-0-
*08		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-		6120 3	1880 9	N		1709	1695 1	14 8	-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651															
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-
05		18011 X	14449	-0-	-3562	-0-		13885 3	564 9	Y		513	513 1		-0-
06		17430 X	13201	-0-	-4229	-0-		12716 3	485 9	Y		441	441 1		-0-
07		17322 X	12352	-0-	-4970	-0-		11848 3	504 9	Y		458	457 1	1 8	-0-
*08		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-		13471 3	510 9	Y		464	464 1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822															
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	2 8	-0-
05		14508 X	1268	-0-	-13240	-0-		822 3	446 9	Y		405	405 1		-0-
06		13860 X	115	-0-	-13745	-0-		35 3	80 9	Y		73	73 1		-0-
07		12462 X	65	-0-	-12397	-0-		7 3	58 9	Y		53	53 1		-0-
*08		87 X	87	-0-	-0-	-0-		33 3	54 9	Y		49	49 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052															
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-
05		15841 X	10958	-0-	-4883	-0-		8770 3	2188 9	Y		1989	1989 1		-0-
06		12180 X	10178	-0-	-2002	-0-		8190 3	1988 9	Y		1807	1807 1		-0-
07		12161 X	10084	-0-	-2077	-0-		8107 3	1977 9	Y		1797	1797 1		-0-
*08		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-		7674 3	1906 9	Y		1733	1733 1		-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		4681 X	4311	-0-	-370	-0-		4311 3		Y	-0-		-0-
04		4440 X	4149	-0-	-291	-0-		4149 3		Y	-0-		-0-
05		4588 X	4195	-0-	-393	-0-		4195 3		Y	-0-		-0-
06		4440 X	3885	-0-	-555	-0-		3885 3		Y	-0-		-0-
07		4309 X	3969	-0-	-340	-0-		3969 3		Y	-0-		-0-
*08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3988 3		Y	-0-		-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902													
03		4278 X	4100	-0-	-178	-0-		4100 3		N	-0-		-0-
04		4260 X	3508	-0-	-752	-0-		3508 3		N	-0-		-0-
05		4402 X	3569	-0-	-833	-0-		3569 3		N	-0-		-0-
06		4260 X	3338	-0-	-922	-0-		3338 3		N	-0-		-0-
07		4092 X	3361	-0-	-731	-0-		3361 3		N	-0-		-0-
*08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3291 3		N	-0-		-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953													
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-
05		15097 X	6997	-0-	-8100	-0-		5823 3	1174 9	Y	1067	1067 1	-0-
06		13950 X	5720	-0-	-8230	-0-		4693 3	1027 9	Y	934	934 1	-0-
07		11098 X	5365	-0-	-5733	-0-		4429 3	936 9	Y	851	851 1	-0-
*08		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		3908 3	814 9	Y	740	740 1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142													
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-
05		11718 X	9483	-0-	-2235	-0-		8680 3	803 9	Y	730	730 1	-0-
06		11340 X	9125	-0-	-2215	-0-		8360 3	765 9	Y	695	695 1	-0-
07		11718 X	9298	-0-	-2420	-0-		8538 3	760 9	Y	691	691 1	-0-
*08		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-		8438 3	740 9	Y	673	673 1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903													
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-
05		2945 X	2642	-0-	-303	-0-		1994 3	648 9	Y	589	589 1	-0-
06		2670 X	2474	-0-	-196	-0-		1885 3	589 9	Y	535	535 1	-0-
07		2697 X	2384	-0-	-313	-0-		1809 3	575 9	Y	523	523 1	-0-
*08		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-		1848 3	514 9	Y	467	467 1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160													
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-
05		6107 X	5007	-0-	-1100	-0-		3810 3	1197 9	Y	1088	1088 1	-0-
06		5910 X	5146	-0-	-764	-0-		4045 3	1101 9	Y	1001	1001 1	-0-
07		5735 X	4874	-0-	-861	-0-		3832 3	1042 9	Y	947	947 1	-0-
*08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		2819 3	766 9	Y	696	696 1	-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332													
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-
05		14663 X	13428	-0-	-1235	-0-		13218 3	210 9	Y	191	191 1	-0-
06		14130 X	12661	-0-	-1469	-0-		12465 3	196 9	Y	178	178 1	-0-
07		14074 X	13138	-0-	-936	-0-		12941 3	197 9	Y	179	179 1	-0-
*08		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-		12658 3	193 9	Y	175	175 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
SCHENDEL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077		PERF.13520 - 17812			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-
05	10509	X	7877	-0-	-2632	-0-	6757	3	1120	9	Y	1018	1018	1	-0-
06	9510	X	7278	-0-	-2232	-0-	6260	3	1018	9	Y	925	925	1	-0-
07	9207	X	7317	-0-	-1890	-0-	6281	3	1036	9	Y	942	942	1	-0-
*08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	6509	3	1059	9	Y	963	963	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899		PERF.13277 - 19439			
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-
05	5115	X	3792	-0-	-1323	-0-	2609	3	1183	9	Y	1075	1075	1	-0-
06	4650	X	3470	-0-	-1180	-0-	2393	3	1077	9	Y	979	979	1	-0-
07	4371	X	3491	-0-	-880	-0-	2374	3	1117	9	Y	1015	1015	1	-0-
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	2318	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #:		06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13460 - 18503			
03	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19925	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
04	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	18005	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
05	18414	X	17515	-0-	-899	-0-	17502	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
06	19230	X	16242	-0-	-2988	-0-	16232	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
07	19933	X	16306	-0-	-3627	-0-	16296	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
*08	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15827	3	58	9	Y	53	53	1	-0-

SIPPEL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13100 - 17161			
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-
05	13268	X	12875	-0-	-393	-0-	12182	3	693	9	Y	630	630	1	-0-
06	12420	X	11890	-0-	-530	-0-	11279	3	611	9	Y	555	555	1	-0-
07	13020	X	12109	-0-	-911	-0-	11489	3	620	9	Y	564	563	1	-0-
*08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11278	3	573	9	Y	521	521	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702			
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-
05	22475	X	20646	-0-	-1829	-0-	18730	3	1916	9	Y	1742	1742	1	-0-
06	21960	X	19230	-0-	-2730	-0-	17473	3	1757	9	Y	1597	1597	1	-0-
07	22692	X	19486	-0-	-3206	-0-	17692	3	1794	9	Y	1631	1631	1	-0-
*08	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	17308	3	2017	9	Y	1834	1834	1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932			
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-
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	8340	3	1934	9	Y	1758	1758	1	-0-
06	8340	X	1407	-0-	-6933	-0-	1125	3	282	9	Y	256	256	1	-0-
07	13516	X	1118	-0-	-12398	-0-	852	3	266	9	Y	242	242	1	-0-
*08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	198	3	51	9	Y	46	46	1	-0-

WESSENDORFF 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892			
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-
05	5487	X	3823	-0-	-1664	-0-	3072	3	751	9	Y	683	683	1	-0-
06	5190	X	3516	-0-	-1674	-0-	2804	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
07	5363	X	3587	-0-	-1776	-0-	2854	3	733	9	Y	666	666	1	-0-
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2801	3	668	9	Y	607	607	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
05		4805 X	4314	-0-	-491	-0-	3820 3	494 9	Y	449	449 1	-0-
06		4650 X	4060	-0-	-590	-0-	3601 3	459 9	Y	417	417 1	-0-
07		4805 X	4042	-0-	-763	-0-	3592 3	450 9	Y	409	409 1	-0-
*08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3526 3	438 9	Y	398	398 1	-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321												
03		11842 X	9984	-0-	-1858	-0-	9984 3		Y	-0-		-0-
04		11460 X	9275	-0-	-2185	-0-	9275 3		Y	-0-		-0-
05		11842 X	8583	-0-	-3259	-0-	8583 3		Y	-0-		-0-
06		10950 X	9174	-0-	-1776	-0-	9174 3		Y	-0-		-0-
07		10478 X	8541	-0-	-1937	-0-	8541 3		Y	-0-		-0-
*08		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437 3		Y	-0-		-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702												
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-
05		3503 X	1356	-0-	-2147	-0-	917 3	439 9	Y	399	399 1	-0-
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2075 3	1044 9	Y	949	949 1	-0-
07		2697 X	2129	-0-	-568	-0-	1448 3	681 9	Y	619	619 1	-0-
*08		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	1576 3	733 9	Y	666	666 1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330												
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-
05		9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			Y	-0-		-0-
06		5550 X	469	-0-	-5081	-0-	336 3	133 9	Y	121	121 1	-0-
07		2573 X	1496	-0-	-1077	-0-	1299 3	197 9	Y	179	179 1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912												
03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	206 1	846 3	N	835	835 1	-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	919 9	211 1	N	812	812 1	-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	893 9	203 1	N	637	637 1	-0-
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	701 9	179 1	N	363	363 1	-0-
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	399 9	192 1	N	433	433 1	-0-
*08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	476 9	197 1	N	432	432 1	-0-
							475 9					

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402												
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-
05		8463 X	8291	-0-	-172	-0-	7031 3	1260 9	Y	1145	1145 1	-0-
06		8640 X	7764	-0-	-876	-0-	6573 3	1191 9	Y	1083	1083 1	-0-
07		8408 X	7782	-0-	-626	-0-	6620 3	1162 9	Y	1056	1056 1	-0-
*08		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	6410 3	1112 9	Y	1011	1011 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03		7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6324 3		Y	-0-		-0-
04		6840 X	5859	-0-	-981	-0-	5859 3		Y	-0-		-0-
05		7037 X	5582	-0-	-1455	-0-	5582 3		Y	-0-		-0-
06		6810 X	5408	-0-	-1402	-0-	5408 3		Y	-0-		-0-
07		6510 X	5466	-0-	-1044	-0-	5466 3		Y	-0-		-0-
*08		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3		Y	-0-		-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401												
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-
05		6665 X	5809	-0-	-856	-0-	5004 3	805 9	Y	732	732 1	-0-
06		6450 X	5493	-0-	-957	-0-	4730 3	763 9	Y	694	694 1	-0-
07		6349 X	5499	-0-	-850	-0-	4725 3	774 9	Y	704	704 1	-0-
*08		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4548 3	740 9	Y	673	673 1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422												
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-
05		12028 X	10312	-0-	-1716	-0-	9442 3	870 9	Y	791	791 1	-0-
06		11640 X	9856	-0-	-1784	-0-	9028 3	828 9	Y	753	753 1	-0-
07		12028 X	10025	-0-	-2003	-0-	9171 3	854 9	Y	776	776 1	-0-
*08		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8840 3	812 9	Y	738	738 1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992												
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-
05		6665 X	5417	-0-	-1248	-0-	3749 3	1668 9	Y	1516	1516 1	-0-
06		5910 X	4747	-0-	-1163	-0-	3335 3	1412 9	Y	1284	1284 1	-0-
07		6107 X	4948	-0-	-1159	-0-	3532 3	1416 9	Y	1287	1287 1	-0-
*08		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	3572 3	1495 9	Y	1359	1359 1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662												
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-
05		5115 X	3083	-0-	-2032	-0-	2334 3	749 9	Y	681	681 1	-0-
06		4950 X	3637	-0-	-1313	-0-	2753 3	884 9	Y	804	804 1	-0-
07		4402 X	3699	-0-	-703	-0-	2768 3	931 9	Y	846	846 1	-0-
*08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	2697 3	853 9	Y	775	775 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451												
03		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	7338 3	2047 9	Y	1861	1861 1	-0-
04		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	5596 3	1757 9	Y	1597	1597 1	-0-
05		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	5690 3	1793 9	Y	1630	1630 1	-0-
06		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	5533 3	1773 9	Y	1612	1612 1	-0-
07		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	5728 3	1794 9	Y	1631	1631 1	-0-
*08		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	5649 3	1679 9	Y	1526	1526 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062												
03		9982 X	8772	-0-	-1210	-0-	7893 3	879 9	Y	799	799 1	-0-
04		9480 X	8844	-0-	-636	-0-	7963 3	881 9	Y	801	801 1	-0-
05		9796 X	8918	-0-	-878	-0-	8075 3	843 9	Y	766	766 1	-0-
06		9480 X	8514	-0-	-966	-0-	7694 3	820 9	Y	745	745 1	-0-
07		9393 X	8741	-0-	-652	-0-	7921 3	820 9	Y	745	745 1	-0-
*08		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	7770 3	783 9	Y	712	712 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-
05	4805 X	4131	-0-	-674	-0-	3251	3	880	9	Y	800	800	1	-0-
06	4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3034	3	932	9	Y	847	847	1	-0-
07	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	3082	3	1038	9	Y	944	944	1	-0-
*08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2928	3	895	9	Y	814	814	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
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-
05	6820 X	5990	-0-	-830	-0-	4507	3	1483	9	Y	1348	1348	1	-0-
06	6390 X	5520	-0-	-870	-0-	4148	3	1372	9	Y	1247	1247	1	-0-
07	6603 X	5841	-0-	-762	-0-	4379	3	1462	9	Y	1329	1329	1	-0-
*08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	4257	3	1385	9	Y	1259	1259	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1151	3	509	9	N	463	463	1	-0-
05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	972	3	449	9	N	408	408	1	-0-
06	1110 X	1017	-0-	-93	-0-	670	3	347	9	N	315	315	1	-0-
07	1705 X	1366	-0-	-339	-0-	864	3	502	9	N	456	456	1	-0-
*08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	963	3	602	9	N	547	547	1	-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766														
03	15252 X	10581	-0-	-4671	-0-	10388	3	193	9	N	175	175	1	-0-
04	14760 X	12089	-0-	-2671	-0-	11898	3	191	9	N	174	174	1	-0-
05	15252 X	11156	-0-	-4096	-0-	10979	3	177	9	N	161	161	1	-0-
06	14760 X	9977	-0-	-4783	-0-	9816	3	161	9	N	146	145	1	1 8
07	14818 X	9777	-0-	-5041	-0-	9630	3	147	9	N	134	133	1	1 8
*08	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9190	3	140	9	N	127	127	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942														
03	8215 X	8148	-0-	-67	-0-	7480	3	668	9	Y	607	607	1	-0-
04	7920 X	7528	-0-	-392	-0-	6905	3	623	9	Y	566	566	1	-0-
05	8215 X	7502	-0-	-713	-0-	6906	3	596	9	Y	542	542	1	-0-
06	7950 X	7051	-0-	-899	-0-	6511	3	540	9	Y	491	491	1	-0-
07	7809 X	7118	-0-	-691	-0-	6579	3	539	9	Y	490	490	1	-0-
*08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6424	3	512	9	Y	465	465	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432														
03	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	8438	3	785	9	Y	714	714	1	-0-
04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7657	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
05	9765 X	8331	-0-	-1434	-0-	7626	3	705	9	Y	641	641	1	-0-
06	9450 X	7832	-0-	-1618	-0-	7173	3	659	9	Y	599	599	1	-0-
07	9765 X	7861	-0-	-1904	-0-	7219	3	642	9	Y	584	584	1	-0-
*08	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7011	3	613	9	Y	557	557	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652														
03	8401 X	8383	-0-	-18	-0-	6747	3	1636	9	Y	1487	1487	1	-0-
04	8040 X	7870	-0-	-170	-0-	6348	3	1522	9	Y	1384	1384	1	-0-
05	8835 X	7936	-0-	-899	-0-	6412	3	1524	9	Y	1385	1385	1	-0-
06	8550 X	7495	-0-	-1055	-0-	6066	3	1429	9	Y	1299	1299	1	-0-
07	8835 X	8361	-0-	-474	-0-	6760	3	1601	9	Y	1455	1455	1	-0-
*08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	6100	3	1460	9	Y	1327	1327	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502																	
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-
05		2232 X	2170	-0-	-62	-0-	1921	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
06		2070 X	1855	-0-	-215	-0-	1614	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
07		2139 X	1854	-0-	-285	-0-	1603	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
*08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1594	3	207	9	Y	188	188	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586																	
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-
05		15066 X	11603	-0-	-3463	-0-	9873	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
06		14580 X	10857	-0-	-3723	-0-	9244	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-
07		15066 X	10848	-0-	-4218	-0-	9244	3	1604	9	Y	1458	1458	1			-0-
*08		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	8962	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594																	
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-
05		16244 X	13906	-0-	-2338	-0-	12089	3	1817	9	Y	1652	1652	1			-0-
06		15060 X	12824	-0-	-2236	-0-	11188	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-
07		15562 X	12025	-0-	-3537	-0-	10456	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
*08		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802																	
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-
05		4619 X	3772	-0-	-847	-0-	2985	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
06		4470 X	2973	-0-	-1497	-0-	2536	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
07		4123 X	1989	-0-	-2134	-0-	1651	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
*08		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	2917	3	607	9	Y	552	552	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632																	
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-
05		19499 X	12364	-0-	-7135	-0-	8731	3	3633	9	Y	3303	3303	1			-0-
06		17190 X	13815	-0-	-3375	-0-	10111	3	3704	9	Y	3367	3367	1			-0-
07		17763 X	11542	-0-	-6221	-0-	8574	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-
*08		10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	7137	3	3498	9	Y	3180	3180	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275																	
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-
05		5053 X	4957	-0-	-96	-0-	4691	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
06		4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4459	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
07		4991 X	4819	-0-	-172	-0-	4575	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
*08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4366	3	231	9	Y	210	210	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4779	3	3	9	Y	3
04		4380 X	4021	-0-	-359	-0-	4019	3	2	9	Y	2
05		4867 X	4021	-0-	-846	-0-	4019	3	2	9	Y	2
06		4710 X	3895	-0-	-815	-0-	3895	3			Y	-0-
07		4867 X	4086	-0-	-781	-0-	4086	3			Y	-0-
*08		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808												
03		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	7358	3	1231	9	Y	1119
04		10680 X	6169	-0-	-4511	-0-	5276	3	893	9	Y	812
05		11036 X	7479	-0-	-3557	-0-	6351	3	1128	9	Y	1025
06		10680 X	2130	-0-	-8550	-0-	1778	3	352	9	Y	320
07		10137 X	1562	-0-	-8575	-0-	1277	3	285	9	Y	259
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214												
03		2976 X	2604	-0-	-372	-0-	2604	3			Y	-0-
04		2670 X	2473	-0-	-197	-0-	2473	3			Y	-0-
05		2728 X	2495	-0-	-233	-0-	2495	3			Y	-0-
06		2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2414	3			Y	-0-
07		2728 X	2405	-0-	-323	-0-	2405	3			Y	-0-
*08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497												
03		10571 X	10033	-0-	-538	-0-	6963	3	3070	9	Y	2791
04		10230 X	9251	-0-	-979	-0-	6377	3	2874	9	Y	2613
05		10571 X	9930	-0-	-641	-0-	6932	3	2998	9	Y	2725
06		10230 X	9683	-0-	-547	-0-	7010	3	2673	9	Y	2430
07		10571 X	9771	-0-	-800	-0-	6998	3	2773	9	Y	2521
*08		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	6213	3	2501	9	Y	2274

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852												
03		15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	3			Y	-0-
04		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	3			Y	-0-
05		16957 X	14203	-0-	-2754	-0-	14203	3			Y	-0-
06		16410 X	13263	-0-	-3147	-0-	13263	3			Y	-0-
07		16957 X	13302	-0-	-3655	-0-	13302	3			Y	-0-
*08		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	3			Y	-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154												
03		3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2479	3	44	9	Y	40
04		2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2733	3	41	9	Y	37
05		2852 X	2753	-0-	-99	-0-	2716	3	37	9	Y	34
06		2430 X	2230	-0-	-200	-0-	2198	3	32	9	Y	29
07		2852 X	2610	-0-	-242	-0-	2577	3	33	9	Y	30
*08		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2234	3	30	9	Y	27

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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-		
05		4092 X	3398	-0-	-694	-0-	201 1	2243 3	Y	867	867 1	-0-		
							954 9							
06		2970 X	2107	-0-	-863	-0-	155 1	1358 3	Y	540	540 1	-0-		
							594 9							
07		3069 X	2282	-0-	-787	-0-	154 1	1473 3	Y	595	595 1	-0-		
							655 9							
*08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	329 1	2652 3	Y	1195	1182 1	13 8	-0-	
							1315 9							

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036														
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-		
05		12772 X	11244	-0-	-1528	-0-	11213 3	31 9	Y	28	28 1	-0-		
06		11850 X	10671	-0-	-1179	-0-	10642 3	29 9	Y	26	26 1	-0-		
07		12152 X	10740	-0-	-1412	-0-	10714 3	26 9	Y	24	24 1	-0-		
*08		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9331 3	20 9	Y	18	18 1	-0-		

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226														
03		7254 X	6393	-0-	-861	-0-	6393 3		Y	-0-		-0-		
04		7140 X	5550	-0-	-1590	-0-	5550 3		Y	-0-		-0-		
05		7378 X	5506	-0-	-1872	-0-	5506 3		Y	-0-		-0-		
06		7140 X	5662	-0-	-1478	-0-	5662 3		Y	-0-		-0-		
07		6696 X	5455	-0-	-1241	-0-	5455 3		Y	-0-		-0-		
*08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 3		Y	-0-		-0-		

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982														
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-		
05		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	5150 3	1548 9	Y	1407	1407 1	-0-		
06		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	4865 3	1497 9	Y	1361	1361 1	-0-		
07		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	4990 3	1521 9	Y	1383	1383 1	-0-		
*08		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	4785 3	1462 9	Y	1329	1329 1	-0-		

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041														
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-		
05		4123 X	3606	-0-	-517	-0-	2713 3	893 9	Y	812	812 1	-0-		
06		3690 X	3383	-0-	-307	-0-	2593 3	790 9	Y	718	718 1	-0-		
07		3813 X	3695	-0-	-118	-0-	2826 3	869 9	Y	790	790 1	-0-		
*08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	2660 3	834 9	Y	758	758 1	-0-		

MENSİK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324														
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-		
05		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	5721 3	1823 9	Y	1657	1657 1	-0-		
06		7050 X	6177	-0-	-873	-0-	4414 3	1763 9	Y	1603	1603 1	-0-		
07		7285 X	1845	-0-	-5440	-0-	1287 3	558 9	Y	507	507 1	-0-		
08		0 X	-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												
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	10292 X	9155	-0-	-1137	-0-	9155	3		Y	-0-		-0-
04	9420 X	8706	-0-	-714	-0-	8706	3		Y	-0-		-0-
05	9641 X	7146	-0-	-2495	-0-	7146	3		Y	-0-		-0-
06	9330 X	8021	-0-	-1309	-0-	8021	3		Y	-0-		-0-
07	9641 X	7502	-0-	-2139	-0-	7502	3		Y	-0-		-0-
*08	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3		Y	-0-		-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402												
03	0 Z	16	-0-	16	765400	16	3		Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	765400				Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	765400				Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	765400				Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	765400				Y	-0-		-0-
08	0 Z	437	-0-	437	765837	10	1	368	3	54	51 1	3 8
						59	9					

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602												
03	7409 X	6704	-0-	-705	-0-	6704	3		Y	-0-		-0-
04	7110 X	6224	-0-	-886	-0-	6224	3		Y	-0-		-0-
05	7347 X	6095	-0-	-1252	-0-	6095	3		Y	-0-		-0-
06	6960 X	6271	-0-	-689	-0-	6271	3		Y	-0-		-0-
07	6944 X	6262	-0-	-682	-0-	6262	3		Y	-0-		-0-
*08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3		Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472												
03	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	8126	3	1862	9	Y	1693	1693 1
04	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	7451	3	1672	9	Y	1520	1520 1
05	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	7628	3	1750	9	Y	1591	1591 1
06	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	7019	3	1665	9	Y	1514	1514 1
07	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	7102	3	1727	9	Y	1570	1570 1
*08	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	6948	3	1691	9	Y	1537	1537 1

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842												
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	2560	3	922	9	Y	838	838 1
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	2482	3	1151	9	Y	1046	1046 1
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	2551	3	1284	9	Y	1167	1167 1
06	3360 X	3292	-0-	-68	-0-	2490	3	802	9	Y	729	729 1
07	3751 X	3724	-0-	-27	-0-	2590	3	1134	9	Y	1031	1031 1
*08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	2745	3	1366	9	Y	1242	1242 1

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381												
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	4911	3	1374	9	Y	1249	1249 1
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	4594	3	1301	9	Y	1183	1183 1
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	4629	3	1436	9	Y	1305	1305 1
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	4475	3	1366	9	Y	1242	1242 1
07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	4444	3	1328	9	Y	1207	1207 1
*08	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	4613	3	1362	9	Y	1238	1238 1

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	3988	3	1260	9	Y	1145	1145	1		-0-
06		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	3886	3	1137	9	Y	1034	1034	1		-0-
07		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	3890	3	1130	9	Y	1027	1027	1		-0-
*08		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	3884	3	1117	9	Y	1015	1015	1		-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974																
03		17515 X	15463	-0-	-2052	-0-	15463	3			Y	-0-				-0-
04		16950 X	14533	-0-	-2417	-0-	14533	3			Y	-0-				-0-
05		17515 X	9493	-0-	-8022	-0-	9493	3			Y	-0-				-0-
06		16050 X	14058	-0-	-1992	-0-	14058	3			Y	-0-				-0-
07		15903 X	14062	-0-	-1841	-0-	14062	3			Y	-0-				-0-
*08		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-				-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079																
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-
05		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3522	3	465	9	Y	423	423	1		-0-
06		4410 X	3592	-0-	-818	-0-	3299	3	293	9	Y	266	266	1		-0-
07		4557 X	3546	-0-	-1011	-0-	3258	3	288	9	Y	262	262	1		-0-
*08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3175	3	281	9	Y	255	255	1		-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901																
03		8463 X	7207	-0-	-1256	-0-	7207	3			Y	-0-				-0-
04		7770 X	7148	-0-	-622	-0-	7148	3			Y	-0-				-0-
05		7843 X	7259	-0-	-584	-0-	7259	3			Y	-0-				-0-
06		7590 X	6674	-0-	-916	-0-	6674	3			Y	-0-				-0-
07		7378 X	6911	-0-	-467	-0-	6911	3			Y	-0-				-0-
*08		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-				-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252																
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-
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2282	3	1007	9	Y	915	915	1		-0-
06		3000 X	2265	-0-	-735	-0-	1574	3	691	9	Y	628	628	1		-0-
07		3100 X	1448	-0-	-1652	-0-	998	3	450	9	Y	409	409	1		-0-
*08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	1486	3	870	9	Y	791	791	1		-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601																
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-
05		15035 X	14162	-0-	-873	-0-	13020	3	1142	9	Y	1038	1038	1		-0-
06		14550 X	12656	-0-	-1894	-0-	11660	3	996	9	Y	905	905	1		-0-
07		15035 X	12802	-0-	-2233	-0-	11810	3	992	9	Y	902	902	1		-0-
*08		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	11242	3	955	9	Y	868	868	1		-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351																
03		10633 X	10580	-0-	-53	-0-	9826	3	754	9	Y	685	685	1		-0-
04		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9201	3	760	9	Y	691	691	1		-0-
05		11129 X	9767	-0-	-1362	-0-	9071	3	696	9	Y	633	633	1		-0-
06		10770 X	9055	-0-	-1715	-0-	8419	3	636	9	Y	578	578	1		-0-
07		11129 X	9037	-0-	-2092	-0-	8420	3	617	9	Y	561	561	1		-0-
*08		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8190	3	592	9	Y	538	538	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		9052 X	8854	-0-	-198	-0-		8193 3	661 9	Y		601	601 1		-0-
04		8310 X	8119	-0-	-191	-0-		7489 3	630 9	Y		573	573 1		-0-
05		9083 X	7966	-0-	-1117	-0-		7355 3	611 9	Y		555	555 1		-0-
06		8790 X	7486	-0-	-1304	-0-		6922 3	564 9	Y		513	513 1		-0-
07		9083 X	7434	-0-	-1649	-0-		6925 3	509 9	Y		463	463 1		-0-
*08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-		6763 3	464 9	Y		422	422 1		-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103															
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-
05		4185 X	3878	-0-	-307	-0-		2681 3	1197 9	Y		1088	1088 1		-0-
06		3690 X	2932	-0-	-758	-0-		2088 3	844 9	Y		767	767 1		-0-
07		4743 X	2817	-0-	-1926	-0-		1948 3	869 9	Y		790	790 1		-0-
*08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		1638 3	895 9	Y		814	814 1		-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851															
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-
05		7998 X	6994	-0-	-1004	-0-		6973 3	21 9	Y		19	19 1		-0-
06		7740 X	6605	-0-	-1135	-0-		6514 3	91 9	Y		83	83 1		-0-
07		7998 X	6578	-0-	-1420	-0-		6570 3	8 9	Y		7	7 1		-0-
*08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-		6478 3	15 9	Y		14	14 1		-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601															
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-
05		12989 X	9900	-0-	-3089	-0-		8941 3	959 9	Y		872	872 1		-0-
06		12570 X	9250	-0-	-3320	-0-		8344 3	906 9	Y		824	824 1		-0-
07		12989 X	9285	-0-	-3704	-0-		8340 3	945 9	Y		859	859 1		-0-
*08		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-		7958 3	901 9	Y		819	819 1		-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781															
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-
05		21917 X	18543	-0-	-3374	-0-		17975 3	568 9	Y		516	516 1		-0-
06		20950 X	20950	-0-	-0-	-0-		20355 3	595 9	Y		541	541 1		-0-
07		23241 X	23241	-0-	-0-	-0-		22645 3	596 9	Y		542	542 1		-0-
*08		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-		21011 3	545 9	Y		495	495 1		-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065															
03		16554 X	14792	-0-	-1762	-0-		14792 3		Y		-0-			-0-
04		15450 X	13809	-0-	-1641	-0-		13809 3		Y		-0-			-0-
05		15407 X	13734	-0-	-1673	-0-		13734 3		Y		-0-			-0-
06		14610 X	12980	-0-	-1630	-0-		12980 3		Y		-0-			-0-
07		14787 X	13064	-0-	-1723	-0-		13064 3		Y		-0-			-0-
*08		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-		12781 3		Y		-0-			-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981															
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-
05		11160 X	9601	-0-	-1559	-0-		8983 3	618 9	Y		562	562 1		-0-
06		10800 X	8997	-0-	-1803	-0-		8448 3	549 9	Y		499	499 1		-0-
07		11160 X	9177	-0-	-1983	-0-		8575 3	602 9	Y		547	547 1		-0-
*08		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-		7837 3	527 9	Y		479	479 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
05		14415 X	12702	-0-	-1713	-0-	9941	3	2761	9	Y	2510	2510	1	-0-
06		13950 X	11796	-0-	-2154	-0-	9263	3	2533	9	Y	2303	2303	1	-0-
07		13702 X	11790	-0-	-1912	-0-	9287	3	2503	9	Y	2275	2275	1	-0-
*08		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	8928	3	2411	9	Y	2192	2192	1	-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901															
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-
05		21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	20588	3	1264	9	Y	1149	1149	1	-0-
06		20730 X	20213	-0-	-517	-0-	19067	3	1146	9	Y	1042	1042	1	-0-
07		21421 X	20266	-0-	-1155	-0-	19109	3	1157	9	Y	1052	1052	1	-0-
*08		19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	18657	3	1055	9	Y	959	959	1	-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
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-
05		9703 X	9456	-0-	-247	-0-	9162	3	294	9	Y	267	267	1	-0-
06		8820 X	8800	-0-	-20	-0-	8541	3	259	9	Y	235	235	1	-0-
07		10323 X	8859	-0-	-1464	-0-	8611	3	248	9	Y	225	225	1	-0-
*08		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8329	3	232	9	Y	211	211	1	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
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-
05		8618 X	7717	-0-	-901	-0-	7640	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
06		8340 X	6652	-0-	-1688	-0-	6594	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
07		8618 X	5205	-0-	-3413	-0-	5172	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
*08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	37	9	Y	34	34	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
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-
05		7502 X	5884	-0-	-1618	-0-	5732	3	152	9	Y	138	138	1	-0-
06		7260 X	5837	-0-	-1423	-0-	5804	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
07		7502 X	5742	-0-	-1760	-0-	5714	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
*08		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6030	3	31	9	Y	28	28	1	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
03		14446 X	13336	-0-	-1110	-0-	13336	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		13980 X	12012	-0-	-1968	-0-	12012	3			Y	-0-	-0-		-0-
05		14446 X	10145	-0-	-4301	-0-	10145	3			Y	-0-	-0-		-0-
06		13620 X	11085	-0-	-2535	-0-	11085	3			Y	-0-	-0-		-0-
07		13857 X	11533	-0-	-2324	-0-	11533	3			Y	-0-	-0-		-0-
*08		10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	3			Y	-0-	-0-		-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
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-
05		8649 X	8010	-0-	-639	-0-	7863	3	147	9	Y	134	134	1	-0-
06		8340 X	7709	-0-	-631	-0-	7540	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
07		8618 X	7948	-0-	-670	-0-	7787	3	161	9	Y	146	145	1	-0-
*08		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7404	3	119	9	Y	108	108	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-
05	17546	X	15463	-0-	-2083	-0-	-	14007	3	1456	9	Y	1324	1324	1	-0-
06	16980	X	14339	-0-	-2641	-0-	-	13021	3	1318	9	Y	1198	1198	1	-0-
07	16597	X	13869	-0-	-2728	-0-	-	12601	3	1268	9	Y	1153	1153	1	-0-
*08	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	-	12373	3	1251	9	Y	1137	1137	1	-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163																
03	10912	X	9505	-0-	-1407	-0-	-	9505	3			Y	-0-			-0-
04	10530	X	8684	-0-	-1846	-0-	-	8684	3			Y	-0-			-0-
05	10881	X	6362	-0-	-4519	-0-	-	6362	3			Y	-0-			-0-
06	10260	X	7777	-0-	-2483	-0-	-	7777	3			Y	-0-			-0-
07	9858	X	7496	-0-	-2362	-0-	-	7496	3			Y	-0-			-0-
*08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	-	7033	3			Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531																
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-
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	-	6634	3	1821	9	Y	1655	1655	1	-0-
06	7200	X	6478	-0-	-722	-0-	-	4847	3	1631	9	Y	1483	1483	1	-0-
07	7440	X	6758	-0-	-682	-0-	-	5120	3	1638	9	Y	1489	1489	1	-0-
*08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	-	4492	3	1464	9	Y	1331	1331	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201																
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-
05	7874	X	7278	-0-	-596	-0-	-	5592	3	1686	9	Y	1533	1533	1	-0-
06	7620	X	6264	-0-	-1356	-0-	-	4628	3	1636	9	Y	1487	1487	1	-0-
07	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	-	4794	3	1643	9	Y	1494	1494	1	-0-
*08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	-	4757	3	1623	9	Y	1475	1475	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532																
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-
05	8711	X	6612	-0-	-2099	-0-	-	4664	3	1948	9	Y	1771	1771	1	-0-
06	8430	X	6882	-0-	-1548	-0-	-	4867	3	2015	9	Y	1832	1832	1	-0-
07	8370	X	6914	-0-	-1456	-0-	-	4969	3	1945	9	Y	1768	1768	1	-0-
*08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	-	4821	3	1962	9	Y	1784	1784	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668																
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-
05	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	-	7380	3	2759	9	Y	2508	2508	1	-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	-	6568	3	2651	9	Y	2410	2410	1	-0-
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	-	6493	3	2643	9	Y	2403	2403	1	-0-
*08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	-	5601	3	2232	9	Y	2029	2029	1	-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901																
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-
05	13237	X	12044	-0-	-1193	-0-	-	11240	3	804	9	Y	731	731	1	-0-
06	12810	X	11258	-0-	-1552	-0-	-	10510	3	748	9	Y	680	680	1	-0-
07	12756	X	11257	-0-	-1499	-0-	-	10541	3	716	9	Y	651	651	1	-0-
*08	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	-	9742	3	617	9	Y	561	561	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393															
M	O	ALLOW 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
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-
05		16585 X	11684	-0-	-4901	-0-	10145	3	1539	9	Y	1399	1399	1	-0-
06		11820 X	9860	-0-	-1960	-0-	8396	3	1464	9	Y	1331	1331	1	-0-
07		12214 X	9818	-0-	-2396	-0-	8375	3	1443	9	Y	1312	1312	1	-0-
*08		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7021	3	1172	9	Y	1065	1065	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641															
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-
05		9579 X	7032	-0-	-2547	-0-	5240	3	1792	9	Y	1629	1629	1	-0-
06		6990 X	6585	-0-	-405	-0-	4981	3	1604	9	Y	1458	1458	1	-0-
07		8029 X	5909	-0-	-2120	-0-	4315	3	1594	9	Y	1449	1449	1	-0-
*08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	4368	3	1618	9	Y	1471	1471	1	-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249															
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-
05		5518 X	4067	-0-	-1451	-0-	4067	3			Y	-0-	-0-		-0-
06		5340 X	4106	-0-	-1234	-0-	4106	3			Y	-0-	-0-		-0-
07		5084 X	4081	-0-	-1003	-0-	4081	3			Y	-0-	-0-		-0-
*08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401															
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-
05		8897 X	8056	-0-	-841	-0-	7494	3	562	9	Y	511	511	1	-0-
06		8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	7007	3	527	9	Y	479	479	1	-0-
07		8561 X	7518	-0-	-1043	-0-	7017	3	501	9	Y	455	455	1	-0-
*08		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	6829	3	482	9	Y	438	438	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772															
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-
05		8122 X	6952	-0-	-1170	-0-	4898	3	2054	9	Y	1867	1867	1	-0-
06		7860 X	6467	-0-	-1393	-0-	4610	3	1857	9	Y	1688	1688	1	-0-
07		7750 X	6662	-0-	-1088	-0-	12	1	4736	3	Y	1740	1740	1	-0-
*08		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	1914	9	173	1	Y	1774	1774	1	-0-
							1951	9	6379	3	Y				-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401															
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-
05		9672 X	7479	-0-	-2193	-0-	6904	3	575	9	Y	523	523	1	-0-
06		9360 X	6804	-0-	-2556	-0-	6288	3	516	9	Y	469	469	1	-0-
07		9672 X	6825	-0-	-2847	-0-	6312	3	513	9	Y	466	466	1	-0-
*08		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6019	3	538	9	Y	489	489	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		12958 X	12251	-0-	-707	-0-	11199	3	1052	9	Y	956	956	1	-0-
06		12540 X	11523	-0-	-1017	-0-	10560	3	963	9	Y	875	875	1	-0-
07		12958 X	11290	-0-	-1668	-0-	10418	3	872	9	Y	793	793	1	-0-
*08		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9902	3	878	9	Y	798	798	1	-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921															
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-
05		13857 X	10353	-0-	-3504	-0-	9101	3	1252	9	Y	1138	1138	1	-0-
06		13410 X	9456	-0-	-3954	-0-	8301	3	1155	9	Y	1050	1050	1	-0-
07		13857 X	9408	-0-	-4449	-0-	8199	3	1209	9	Y	1099	1099	1	-0-
*08		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	8040	3	1163	9	Y	1057	1057	1	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702															
03		6634 X	5722	-0-	-912	-0-	5722	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		6420 X	5532	-0-	-888	-0-	5532	3			Y	-0-	-0-		-0-
05		6634 X	5376	-0-	-1258	-0-	5376	3			Y	-0-	-0-		-0-
06		6270 X	5273	-0-	-997	-0-	5273	3			Y	-0-	-0-		-0-
07		6200 X	5241	-0-	-959	-0-	5241	3			Y	-0-	-0-		-0-
*08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-	-0-		-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497															
03		31930 X	28031	-0-	-3899	-0-	28031	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		30060 X	26702	-0-	-3358	-0-	26702	3			Y	-0-	-0-		-0-
05		30101 X	27065	-0-	-3036	-0-	27065	3			Y	-0-	-0-		-0-
06		28620 X	25870	-0-	-2750	-0-	25870	3			Y	-0-	-0-		-0-
07		29140 X	26005	-0-	-3135	-0-	26005	3			Y	-0-	-0-		-0-
*08		25663 X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	3			Y	-0-	-0-		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
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-
05		5301 X	4721	-0-	-580	-0-	3452	3	1269	9	Y	1154	1154	1	-0-
06		5010 X	4312	-0-	-698	-0-	3178	3	1134	9	Y	1031	1031	1	-0-
07		5332 X	4235	-0-	-1097	-0-	3129	3	1106	9	Y	1005	1005	1	-0-
*08		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3034	3	1110	9	Y	1009	1009	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
07		390 X	390	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	214	214	1	-0-
							235	9							
08		0 X	-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														
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
05	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	336	1	3806	3	Y	1576	1576	1	-0-
						1734	9							
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	366	1	3221	3	Y	1051	1051	1	-0-
						1156	9							
07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	303	1	2890	3	Y	1073	1073	1	-0-
						1180	9							
*08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	321	1	2589	3	Y	872	872	1	-0-
						959	9							

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351														
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-
05	11346 X	7973	-0-	-3373	-0-	5892	3	2081	9	Y	1892	1892	1	-0-
06	10980 X	10878	-0-	-102	-0-	7940	3	2938	9	Y	2671	2671	1	-0-
07	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	7784	3	3949	9	Y	3590	3590	1	-0-
*08	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	7338	3	2728	9	Y	2480	2480	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
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-
05	9393 X	8712	-0-	-681	-0-	6084	3	2628	9	Y	2389	2389	1	-0-
06	9090 X	8205	-0-	-885	-0-	5299	3	2906	9	Y	2642	2642	1	-0-
07	9176 X	8751	-0-	-425	-0-	5476	3	3275	9	Y	2977	2977	1	-0-
*08	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	5302	3	1925	9	Y	1750	1750	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789														
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-
05	6417 X	5396	-0-	-1021	-0-	4729	3	667	9	Y	606	606	1	-0-
06	5880 X	5241	-0-	-639	-0-	4604	3	637	9	Y	579	579	1	-0-
07	5828 X	5128	-0-	-700	-0-	4510	3	618	9	Y	562	562	1	-0-
*08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4521	3	605	9	Y	550	550	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
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-
05	7378 X	6599	-0-	-779	-0-	5844	3	755	9	Y	686	686	1	-0-
06	7140 X	6491	-0-	-649	-0-	5787	3	704	9	Y	640	640	1	-0-
07	6758 X	5934	-0-	-824	-0-	5284	3	650	9	Y	591	591	1	-0-
*08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5385	3	657	9	Y	597	597	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
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-
05	10788 X	9072	-0-	-1716	-0-	7943	3	1129	9	Y	1026	1026	1	-0-
06	10080 X	8587	-0-	-1493	-0-	7507	3	1080	9	Y	982	982	1	-0-
07	10075 X	8545	-0-	-1530	-0-	7493	3	1052	9	Y	956	956	1	-0-
*08	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	7563	3	1048	9	Y	953	953	1	-0-

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7223 X	6529	-0-	-694	-0-		6476	3	53	9	-0-
04		6840 X	6596	-0-	-244	-0-		6550	3	46	9	-0-
05		7068 X	6689	-0-	-379	-0-		6645	3	44	9	-0-
06		6840 X	6011	-0-	-829	-0-		5974	3	37	9	-0-
07		6820 X	6332	-0-	-488	-0-		6295	3	37	9	-0-
*08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		4939	3	31	9	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101												
03		11842 X	11350	-0-	-492	-0-		11294	3	56	9	-0-
04		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-		10901	3	58	9	-0-
05		11656 X	10581	-0-	-1075	-0-		10533	3	48	9	-0-
06		11280 X	9799	-0-	-1481	-0-		9746	3	53	9	-0-
07		11656 X	9810	-0-	-1846	-0-		9744	3	66	9	-0-
*08		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-		9542	3	64	9	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001												
03		11873 X	9728	-0-	-2145	-0-		9289	3	439	9	-0-
04		10680 X	9253	-0-	-1427	-0-		8809	3	444	9	-0-
05		10974 X	9170	-0-	-1804	-0-		8847	3	323	9	-0-
06		10080 X	8592	-0-	-1488	-0-		8385	3	207	9	-0-
07		10106 X	8748	-0-	-1358	-0-		8522	3	226	9	-0-
*08		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-		8355	3	177	9	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371												
03		7719 X	7251	-0-	-468	-0-		5462	3	1789	9	-0-
04		7830 X	6622	-0-	-1208	-0-		4957	3	1665	9	-0-
05		8091 X	6516	-0-	-1575	-0-		4874	3	1642	9	-0-
06		7830 X	6148	-0-	-1682	-0-		4599	3	1549	9	-0-
07		7215 X	6159	-0-	-1056	-0-		4610	3	1549	9	-0-
*08		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-		4526	3	1513	9	-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902												
03		18321 X	15154	-0-	-3167	-0-		15154	3			-0-
04		16710 X	14696	-0-	-2014	-0-		14696	3			-0-
05		16895 X	14668	-0-	-2227	-0-		14668	3			-0-
06		14940 X	13958	-0-	-982	-0-		13958	3			-0-
07		15283 X	13276	-0-	-2007	-0-		13276	3			-0-
*08		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-		13384	3			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702												
03		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-		7357	3	329	9	-0-
04		7170 X	6768	-0-	-402	-0-		6485	3	283	9	-0-
05		7409 X	6503	-0-	-906	-0-		6238	3	265	9	-0-
06		7440 X	6157	-0-	-1283	-0-		5907	3	250	9	-0-
07		7688 X	6181	-0-	-1507	-0-		5935	3	246	9	-0-
*08		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-		5733	3	239	9	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301												
03		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-		12638	3	956	9	-0-
04		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-		11088	3	833	9	-0-
05		14136 X	11709	-0-	-2427	-0-		10928	3	781	9	-0-
06		13680 X	10986	-0-	-2694	-0-		10235	3	751	9	-0-
07		13408 X	11014	-0-	-2394	-0-		10234	3	780	9	-0-
*08		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-		9949	3	730	9	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		12617 X	10252	-0-	-2365	-0-	8670	3	1582	9	Y	-0-
04		11910 X	9856	-0-	-2054	-0-	8367	3	1489	9	Y	-0-
05		12307 X	9660	-0-	-2647	-0-	8275	3	1385	9	Y	-0-
06		11910 X	9010	-0-	-2900	-0-	7765	3	1245	9	Y	-0-
07		11842 X	8912	-0-	-2930	-0-	7712	3	1200	9	Y	-0-
*08		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	7452	3	1143	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230												
03		9610 X	8410	-0-	-1200	-0-	6230	3	2180	9	Y	-0-
04		9210 X	8768	-0-	-442	-0-	6422	3	2346	9	Y	-0-
05		9703 X	6138	-0-	-3565	-0-	4518	3	1620	9	Y	-0-
06		9390 X	8624	-0-	-766	-0-	6293	3	2331	9	Y	-0-
07		9703 X	7321	-0-	-2382	-0-	5263	3	2058	9	Y	-0-
*08		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	4898	3	1768	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520												
03		10757 X	7844	-0-	-2913	-0-	5763	3	2081	9	Y	-0-
04		10410 X	8336	-0-	-2074	-0-	6063	3	2273	9	Y	-0-
05		9703 X	8684	-0-	-1019	-0-	6418	3	2266	9	Y	-0-
06		8970 X	7928	-0-	-1042	-0-	5848	3	2080	9	Y	-0-
07		9269 X	8122	-0-	-1147	-0-	5846	3	2276	9	Y	-0-
*08		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	5637	3	2045	9	Y	-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751												
03		4433 X	4138	-0-	-295	-0-	3589	3	549	9	Y	-0-
04		4290 X	3897	-0-	-393	-0-	3411	3	486	9	Y	-0-
05		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4550	3	571	9	Y	-0-
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4800	3	517	9	Y	-0-
07		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4131	3	462	9	Y	-0-
*08		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3613	3	430	9	Y	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858												
03		0 W	7229	-0-	7229	780412	4669	3	2560	9	Y	-0-
04		0 W	7242	-0-	7242	787654	4650	3	2592	9	Y	-0-
05		0 W	7168	-0-	7168	794822	4671	3	2497	9	Y	-0-
06		0 W	6555	-0-	6555	801377	4323	3	2232	9	Y	-0-
07		0 W	6389	-0-	6389	807766	11	1	4277	3	Y	-0-
							2101	9	1910	1		-0-
08		0 W	9113	-0-	9113	816879	170	1	6260	3	Y	-0-
							2683	9	2439	2438	1 8	-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551												
03		9083 X	8799	-0-	-284	-0-	8084	3	715	9	Y	-0-
04		8790 X	8182	-0-	-608	-0-	7457	3	725	9	Y	-0-
05		10261 X	8098	-0-	-2163	-0-	7395	3	703	9	Y	-0-
06		9930 X	7604	-0-	-2326	-0-	6958	3	646	9	Y	-0-
07		10261 X	7456	-0-	-2805	-0-	6855	3	601	9	Y	-0-
*08		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	6832	3	572	9	Y	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
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-
05	13671 X	13102	-0-	-569	-0-	11993	3	1109	9	Y	1008	1008	1	-0-
06	13230 X	12095	-0-	-1135	-0-	11061	3	1034	9	Y	940	940	1	-0-
07	13419 X	11659	-0-	-1760	-0-	10637	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-
*08	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	10168	3	939	9	Y	854	854	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13350 - 18231				
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-
05	11687 X	9137	-0-	-2550	-0-	6637	3	2500	9	Y	2273	2273	1	-0-
06	11220 X	8477	-0-	-2743	-0-	6121	3	2356	9	Y	2142	2142	1	-0-
07	10571 X	8600	-0-	-1971	-0-	6226	3	2374	9	Y	2158	2158	1	-0-
*08	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	6143	3	2401	9	Y	2183	2183	1	-0-

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13240 - 18051				
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-
05	9951 X	8628	-0-	-1323	-0-	8398	3	230	9	Y	209	209	1	-0-
06	9630 X	7775	-0-	-1855	-0-	7597	3	178	9	Y	162	162	1	-0-
07	9951 X	6925	-0-	-3026	-0-	6776	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
*08	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7572	3	152	9	Y	138	138	1	-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604		PERF.14530 - 20271				
03	10974 X	9422	-0-	-1552	-0-	9422	3			Y	-0-	-0-		-0-
04	10620 X	8999	-0-	-1621	-0-	8999	3			Y	-0-	-0-		-0-
05	10974 X	9078	-0-	-1896	-0-	9078	3			Y	-0-	-0-		-0-
06	10260 X	8948	-0-	-1312	-0-	8948	3			Y	-0-	-0-		-0-
07	9858 X	8609	-0-	-1249	-0-	8609	3			Y	-0-	-0-		-0-
*08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			Y	-0-	-0-		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13090 - 19202				
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-
05	17267 X	15526	-0-	-1741	-0-	14054	3	1472	9	Y	1338	1338	1	-0-
06	16710 X	14445	-0-	-2265	-0-	13116	3	1329	9	Y	1208	1208	1	-0-
07	16651 X	13758	-0-	-2893	-0-	12483	3	1275	9	Y	1159	1159	1	-0-
*08	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	10855	3	994	9	Y	904	904	1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13030 - 19191				
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-
05	13485 X	11881	-0-	-1604	-0-	10914	3	967	9	Y	879	879	1	-0-
06	13050 X	11069	-0-	-1981	-0-	10137	3	932	9	Y	847	847	1	-0-
07	13401 X	10986	-0-	-2415	-0-	10087	3	899	9	Y	817	817	1	-0-
*08	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	9784	3	857	9	Y	779	779	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13300 - 18101				
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-
05	11749 X	6437	-0-	-5312	-0-	4574	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-
06	9750 X	5525	-0-	-4225	-0-	3874	3	1651	9	Y	1501	1501	1	-0-
07	8835 X	5310	-0-	-3525	-0-	3751	3	1559	9	Y	1417	1417	1	-0-
*08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	3247	3	1425	9	Y	1295	1295	1	-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		5518 X	4268	-0-	-1250	-0-	3121	3	1147	9	Y	1043	1043	1		-0-
04		5340 X	4380	-0-	-960	-0-	3050	3	1330	9	Y	1209	1209	1		-0-
05		5177 X	4460	-0-	-717	-0-	3320	3	1140	9	Y	1036	1036	1		-0-
06		4410 X	4249	-0-	-161	-0-	3085	3	1164	9	Y	1058	1058	1		-0-
07		4557 X	3181	-0-	-1376	-0-	2312	3	869	9	Y	790	790	1		-0-
*08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2423	3	876	9	Y	796	796	1		-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601																
03		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	19053	3	1267	9	Y	1152	1152	1		-0-
04		18450 X	18408	-0-	-42	-0-	17192	3	1216	9	Y	1105	1105	1		-0-
05		20181 X	17968	-0-	-2213	-0-	16791	3	1177	9	Y	1070	1070	1		-0-
06		19530 X	16661	-0-	-2869	-0-	15553	3	1108	9	Y	1007	1007	1		-0-
07		19495 X	16400	-0-	-3095	-0-	15345	3	1055	9	Y	959	959	1		-0-
*08		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	14748	3	958	9	Y	871	871	1		-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931																
03		18879 X	17089	-0-	-1790	-0-	16381	3	708	9	Y	644	644	1		-0-
04		16980 X	15460	-0-	-1520	-0-	14825	3	635	9	Y	577	577	1		-0-
05		18693 X	15195	-0-	-3498	-0-	14590	3	605	9	Y	550	550	1		-0-
06		18090 X	14103	-0-	-3987	-0-	13565	3	538	9	Y	489	489	1		-0-
07		18693 X	12813	-0-	-5880	-0-	12338	3	475	9	Y	432	432	1		-0-
*08		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13605	3	507	9	Y	461	461	1		-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057																
03		17205 X	11889	-0-	-5316	-0-	10038	3	1851	9	Y	1683	1683	1		-0-
04		16650 X	12800	-0-	-3850	-0-	10912	3	1888	9	Y	1716	1716	1		-0-
05		16678 X	12080	-0-	-4598	-0-	10379	3	1701	9	Y	1546	1546	1		-0-
06		15120 X	11129	-0-	-3991	-0-	9527	3	1602	9	Y	1456	1456	1		-0-
07		14198 X	10980	-0-	-3218	-0-	9394	3	1586	9	Y	1442	1442	1		-0-
*08		10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	9003	3	1514	9	Y	1376	1376	1		-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776																
03		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5495	3	155	9	Y	141	141	1		-0-
04		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4891	3	125	9	Y	114	114	1		-0-
05		5425 X	4420	-0-	-1005	-0-	4310	3	110	9	Y	100	100	1		-0-
06		5250 X	4072	-0-	-1178	-0-	3976	3	96	9	Y	87	87	1		-0-
07		5425 X	4429	-0-	-996	-0-	4328	3	101	9	Y	92	92	1		-0-
*08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4083	3	92	9	Y	84	84	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759																
03		14260 X	9324	-0-	-4936	-0-	6483	3	2841	9	Y	2583	2583	1		-0-
04		13800 X	10709	-0-	-3091	-0-	7303	3	3406	9	Y	3096	3096	1		-0-
05		12090 X	10229	-0-	-1861	-0-	7208	3	3021	9	Y	2746	2746	1		-0-
06		11700 X	9323	-0-	-2377	-0-	6345	3	2978	9	Y	2707	2707	1		-0-
07		12090 X	9028	-0-	-3062	-0-	6213	3	2815	9	Y	2559	2559	1		-0-
*08		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	6119	3	2801	9	Y	2546	2546	1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511																
03		9889 X	9150	-0-	-739	-0-	7976	3	1174	9	Y	1067	1067	1		-0-
04		9540 X	8249	-0-	-1291	-0-	7180	3	1069	9	Y	972	972	1		-0-
05		9889 X	8010	-0-	-1879	-0-	6974	3	1036	9	Y	942	942	1		-0-
06		9570 X	6504	-0-	-3066	-0-	5600	3	904	9	Y	822	822	1		-0-
07		9049 X	6757	-0-	-2292	-0-	5793	3	964	9	Y	876	876	1		-0-
*08		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5684	3	920	9	Y	836	836	1		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05		26753 X	20006	-0-	-6747	-0-	17283	3	2723	9	Y	2475	2475	1	-0-
06		23790 X	18796	-0-	-4994	-0-	16335	3	2461	9	Y	2237	2237	1	-0-
07		24583 X	18194	-0-	-6389	-0-	15788	3	2406	9	Y	2187	2187	1	-0-
*08		17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	15099	3	2335	9	Y	2123	2123	1	-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026															
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-
05		9672 X	8723	-0-	-949	-0-	8579	3	144	9	Y	131	131	1	-0-
06		9360 X	8077	-0-	-1283	-0-	7950	3	127	9	Y	115	115	1	-0-
07		8804 X	8652	-0-	-152	-0-	8530	3	122	9	Y	111	111	1	-0-
*08		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8115	3	113	9	Y	103	103	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291															
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-
05		8029 X	7669	-0-	-360	-0-	5685	3	1984	9	Y	1804	1804	1	-0-
06		7680 X	5195	-0-	-2485	-0-	3719	3	1476	9	Y	1342	1342	1	-0-
07		7936 X	7471	-0-	-465	-0-	5357	3	2114	9	Y	1922	1922	1	-0-
*08		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	4742	3	1835	9	Y	1668	1668	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050															
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-
05		9300 X	7467	-0-	-1833	-0-	5320	3	2147	9	Y	1952	1952	1	-0-
06		8700 X	7018	-0-	-1682	-0-	5015	3	2003	9	Y	1821	1821	1	-0-
07		7998 X	7057	-0-	-941	-0-	13	1	5069	3	Y	1795	1795	1	-0-
*08		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	1975	9	174	1	Y	1951	1951	1	-0-
							2146	9	6426	3	Y				-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350															
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-
05		16864 X	13293	-0-	-3571	-0-	10757	3	2536	9	Y	2305	2305	1	-0-
06		14970 X	12157	-0-	-2813	-0-	9982	3	2175	9	Y	1977	1977	1	-0-
07		14787 X	12121	-0-	-2666	-0-	9941	3	2180	9	Y	1982	1982	1	-0-
*08		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	9453	3	2217	9	Y	2015	2015	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439															
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-
05		15035 X	11107	-0-	-3928	-0-	8774	3	2333	9	Y	2121	2121	1	-0-
06		13260 X	10352	-0-	-2908	-0-	8175	3	2177	9	Y	1979	1979	1	-0-
07		12803 X	10363	-0-	-2440	-0-	8222	3	2141	9	Y	1946	1946	1	-0-
*08		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	7867	3	2054	9	Y	1867	1867	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 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
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-
05		23126 X	17496	-0-	-5630	-0-	16747 3	749 9	Y	681	681 1		-0-
06		21330 X	16129	-0-	-5201	-0-	15433 3	696 9	Y	633	633 1		-0-
07		20336 X	12989	-0-	-7347	-0-	12640 3	349 9	Y	317	317 1		-0-
*08		24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	23849 3	558 9	Y	507	507 1		-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275													
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-
05		589 N	537	-0-	-52	-0-	437 3	100 9	Y	91	91 1		-0-
06		3000 N	8722	-0-	5722	5722	7570 3	1152 9	Y	1047	1047 1		-0-
07		22696 X	16974	-0-	-5722	-0-	15163 3	1811 9	Y	1646	1645 1	1 8	-0-
*08		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	10301 3	1164 9	Y	1058	1058 1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478													
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-
05		25575 X	20972	-0-	-4603	-0-	18277 3	2695 9	Y	2450	2450 1		-0-
06		22230 X	19242	-0-	-2988	-0-	16645 3	2597 9	Y	2361	2360 1	1 8	-0-
07		22289 X	18705	-0-	-3584	-0-	16157 3	2548 9	Y	2316	2316 1		-0-
*08		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	11089 3	1707 9	Y	1552	1552 1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576													
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-
05		15128 X	10070	-0-	-5058	-0-	7280 3	2790 9	Y	2536	2536 1		-0-
06		12180 X	9479	-0-	-2701	-0-	6858 3	2621 9	Y	2383	2383 1		-0-
07		12586 X	9484	-0-	-3102	-0-	6855 3	2629 9	Y	2390	2390 1		-0-
*08		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	6611 3	2539 9	Y	2308	2308 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018													
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-
05		15283 X	8405	-0-	-6878	-0-	6417 3	1988 9	Y	1807	1807 1		-0-
06		14100 X	7165	-0-	-6935	-0-	5505 3	1660 9	Y	1509	1509 1		-0-
07		10416 X	6673	-0-	-3743	-0-	5090 3	1583 9	Y	1439	1439 1		-0-
*08		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	4793 3	1462 9	Y	1329	1329 1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651													
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-
05		30132 X	23399	-0-	-6733	-0-	20428 3	2971 9	Y	2701	2701 1		-0-
06		26070 X	21479	-0-	-4591	-0-	18730 3	2749 9	Y	2499	2499 1		-0-
07		25358 X	20274	-0-	-5084	-0-	17741 3	2533 9	Y	2303	2303 1		-0-
*08		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	15890 3	2417 9	Y	2197	2197 1		-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621													
03		22661 X	18252	-0-	-4409	-0-	16115 3	2137 9	Y	1943	1943 1		-0-
04		19590 X	16527	-0-	-3063	-0-	14599 3	1928 9	Y	1753	1753 1		-0-
05		19282 X	14402	-0-	-4880	-0-	12519 3	1883 9	Y	1712	1712 1		-0-
06		18660 X	12995	-0-	-5665	-0-	11486 3	1509 9	Y	1372	1372 1		-0-
07		19282 X	13107	-0-	-6175	-0-	11610 3	1497 9	Y	1361	1361 1		-0-
*08		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	11244 3	1426 9	Y	1296	1296 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
05	19933 X	15326	-0-	-4607	-0-	13481	3	1845	9	Y	1677	1677	1		-0-
06	18930 X	14475	-0-	-4455	-0-	12712	3	1763	9	Y	1603	1603	1		-0-
07	18941 X	14193	-0-	-4748	-0-	12517	3	1676	9	Y	1524	1524	1		-0-
*08	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	11896	3	1601	9	Y	1455	1455	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051															
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-
05	11532 X	7740	-0-	-3792	-0-	5540	3	2200	9	Y	2000	2000	1		-0-
06	11160 X	7545	-0-	-3615	-0-	5243	3	2302	9	Y	2093	2093	1		-0-
07	11532 X	7407	-0-	-4125	-0-	5243	3	2164	9	Y	1967	1967	1		-0-
*08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	5066	3	2138	9	Y	1944	1944	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423															
*09	25830 X	14065	-0-	-11765	-0-	15	1	10784	3	Y	2921	2921	1		-0-
						53	4	3213	9						
*10	72233 X	72233	-0-	-0-	-0-	53504	3	18729	9	Y	17026	17026	1		-0-
*11	62602 X	62602	-0-	-0-	-0-	47064	3	15538	9	Y	14125	14125	1		-0-
*12	60735 X	60735	-0-	-0-	-0-	46047	3	14688	9	Y	13353	13353	1		-0-
*01	50696 X	50696	-0-	-0-	-0-	37731	3	12965	9	Y	11786	11786	1		-0-
*02	37899 X	37899	-0-	-0-	-0-	28061	3	9838	9	Y	8944	8941	1	3 8	-0-
*03	38469 X	38469	-0-	-0-	-0-	28666	3	9803	9	Y	8912	8912	1		-0-
*04	32489 X	32489	-0-	-0-	-0-	24114	3	8375	9	Y	7614	7614	1		-0-
*05	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	24702	3	8130	9	Y	7391	7391	1		-0-
*06	28411 X	28411	-0-	-0-	-0-	21496	3	6915	9	Y	6286	6286	1		-0-
07	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	20023	3	6449	9	Y	5863	5863	1		-0-
*08	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	18038	3	5867	9	Y	5334	5334	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411															
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-
05	14539 X	11218	-0-	-3321	-0-	8137	3	3081	9	Y	2801	2801	1		-0-
06	12690 X	10036	-0-	-2654	-0-	7254	3	2782	9	Y	2529	2529	1		-0-
07	13113 X	10133	-0-	-2980	-0-	7179	3	2954	9	Y	2685	2685	1		-0-
*08	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	7187	3	2809	9	Y	2554	2554	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676															
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-
05	20119 X	12312	-0-	-7807	-0-	9545	3	2767	9	Y	2515	2515	1		-0-
06	19470 X	11026	-0-	-8444	-0-	8570	3	2456	9	Y	2233	2233	1		-0-
07	12390 X	10690	-0-	-1700	-0-	8313	3	2377	9	Y	2161	2161	1		-0-
*08	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	7819	3	2237	9	Y	2034	2034	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
RIDLLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
05		6975 X	4605	-0-	-2370	-0-	2724 3	1881 9	Y	1710	1710 1			-0-
06		6750 X	5211	-0-	-1539	-0-	3262 3	1949 9	Y	1772	1772 1			-0-
07		5859 X	4444	-0-	-1415	-0-	7 1	2732 3	Y	1550	1550 1			-0-
							1705 9							
*08		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	125 1	4614 3	Y	1893	1893 1			-0-
							2082 9							

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
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-
05		32922 X	29860	-0-	-3062	-0-	26428 3	3432 9	Y	3120	3120 1			-0-
06		31830 X	27987	-0-	-3843	-0-	23787 3	4200 9	Y	3818	3818 1			-0-
07		31758 X	31758	-0-	-0-	-0-	27190 3	4568 9	Y	4153	4153 1			-0-
*08		29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	25218 3	4232 9	Y	3847	3847 1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
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-
05		11036 X	7465	-0-	-3571	-0-	5430 3	2035 9	Y	1850	1848 1	2 8		-0-
06		7980 X	7402	-0-	-578	-0-	5528 3	1874 9	Y	1704	1704 1			-0-
07		8246 X	7368	-0-	-878	-0-	5431 3	1937 9	Y	1761	1761 1			-0-
*08		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	4864 3	1713 9	Y	1557	1557 1			-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
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-
05		17298 X	13643	-0-	-3655	-0-	9984 3	3659 9	Y	3326	3326 1			-0-
06		15750 X	12070	-0-	-3680	-0-	8780 3	3290 9	Y	2991	2991 1			-0-
07		14353 X	12075	-0-	-2278	-0-	8623 3	3452 9	Y	3138	3138 1			-0-
*08		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	8132 3	3341 9	Y	3037	3037 1			-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563														
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-
05		12555 X	11975	-0-	-580	-0-	8281 3	3694 9	Y	3358	3358 1			-0-
06		12150 X	10716	-0-	-1434	-0-	7392 3	3324 9	Y	3022	3022 1			-0-
07		11904 X	7076	-0-	-4828	-0-	4417 3	2659 9	Y	2417	2417 1			-0-
*08		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	7347 3	2904 9	Y	2640	2627 1	13 8		-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791														
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-
05		7409 X	5847	-0-	-1562	-0-	4072 3	1775 9	Y	1614	1614 1			-0-
06		6570 X	4766	-0-	-1804	-0-	3404 3	1362 9	Y	1238	1238 1			-0-
07		6789 X	5199	-0-	-1590	-0-	3474 3	1725 9	Y	1568	1568 1			-0-
*08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3408 3	1431 9	Y	1301	1301 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
05		20491 X	14014	-0-	-6477	-0-	10248 3	3766 9	Y	3424	3424 1			-0-
06		17550 X	11497	-0-	-6053	-0-	8367 3	3130 9	Y	2845	2845 1			-0-
07		15841 X	12758	-0-	-3083	-0-	9088 3	3670 9	Y	3336	3336 1			-0-
*08		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	8610 3	3332 9	Y	3029	3029 1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566														
03		15934 X	15459	-0-	-475	-0-	14296 3	1163 9	Y	1057	1057 1			-0-
04		14310 X	13756	-0-	-554	-0-	12764 3	992 9	Y	902	902 1			-0-
05		16740 X	12887	-0-	-3853	-0-	11942 3	945 9	Y	859	859 1			-0-
06		16200 X	12054	-0-	-4146	-0-	11109 3	945 9	Y	859	859 1			-0-
07		16432 X	11958	-0-	-4474	-0-	11077 3	881 9	Y	801	801 1			-0-
*08		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	10728 3	875 9	Y	795	795 1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
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-
05		16275 X	13121	-0-	-3154	-0-	8844 3	4277 9	Y	3888	3888 1			-0-
06		15750 X	11882	-0-	-3868	-0-	8045 3	3837 9	Y	3488	3488 1			-0-
07		15281 X	11831	-0-	-3450	-0-	20 1	7928 3	Y	3530	3530 1			-0-
*08		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	3883 9	294 1	Y	3826	3826 1			-0-
							4209 9	10855 3						

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
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-
05		10571 X	8333	-0-	-2238	-0-	5795 3	2538 9	Y	2307	2307 1			-0-
06		9900 X	8483	-0-	-1417	-0-	6028 3	2455 9	Y	2232	2232 1			-0-
07		10168 X	7965	-0-	-2203	-0-	5524 3	2441 9	Y	2219	2219 1			-0-
*08		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	5635 3	2508 9	Y	2280	2280 1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
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-
05		21793 X	15567	-0-	-6226	-0-	11725 3	3842 9	Y	3493	3493 1			-0-
06		18030 X	13229	-0-	-4801	-0-	10351 3	2878 9	Y	2616	2616 1			-0-
07		17298 X	12668	-0-	-4630	-0-	9800 3	2868 9	Y	2607	2607 1			-0-
*08		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	9024 3	2526 9	Y	2296	2296 1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081														
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-
05		17484 X	11596	-0-	-5888	-0-	8590 3	3006 9	Y	2733	2733 1			-0-
06		14520 X	9920	-0-	-4600	-0-	7438 3	2482 9	Y	2256	2256 1			-0-
07		12183 X	8904	-0-	-3279	-0-	6660 3	2244 9	Y	2040	2040 1			-0-
*08		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	6273 3	2126 9	Y	1933	1933 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
05		13361 X	10674	-0-	-2687	-0-	8454 3	2220 9	Y	2018	2018 1	-0-
06		12720 X	10256	-0-	-2464	-0-	8085 3	2171 9	Y	1974	1974 1	-0-
07		12479 X	10162	-0-	-2317	-0-	7984 3	2178 9	Y	1980	1980 1	-0-
*08		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7490 3	2055 9	Y	1868	1868 1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771												
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-
05		11346 X	9529	-0-	-1817	-0-	6409 3	3120 9	Y	2836	2836 1	-0-
06		10380 X	8697	-0-	-1683	-0-	5889 3	2808 9	Y	2553	2553 1	-0-
07		10726 X	8794	-0-	-1932	-0-	5938 3	2856 9	Y	2596	2596 1	-0-
*08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	5736 3	2740 9	Y	2491	2491 1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071												
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-
05		12462 X	9659	-0-	-2803	-0-	7391 3	2268 9	Y	2062	2062 1	-0-
06		11910 X	9104	-0-	-2806	-0-	6647 3	2457 9	Y	2234	2234 1	-0-
07		14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	10732 3	3611 9	Y	3283	3283 1	-0-
*08		17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	13538 3	3886 9	Y	3533	3533 1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173												
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-
05		23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	18225 3	5385 9	Y	4895	4895 1	-0-
06		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	13276 3	3959 9	Y	3599	3599 1	-0-
07		16492 X	14948	-0-	-1544	-0-	11557 3	3391 9	Y	3083	3083 1	-0-
*08		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	10412 3	3298 9	Y	2998	2998 1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766												
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-
05		13361 X	10451	-0-	-2910	-0-	7591 3	2860 9	Y	2600	2600 1	-0-
06		11910 X	9102	-0-	-2808	-0-	6678 3	2424 9	Y	2204	2204 1	-0-
07		11439 X	9071	-0-	-2368	-0-	6553 3	2518 9	Y	2289	2289 1	-0-
*08		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	6530 3	2532 9	Y	2302	2302 1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061												
03		18445 X	17443	-0-	-1002	-0-	15495 3	1948 9	Y	1771	1771 1	-0-
04		16500 X	15616	-0-	-884	-0-	13951 3	1665 9	Y	1514	1514 1	-0-
05		17856 X	14746	-0-	-3110	-0-	13241 3	1505 9	Y	1368	1368 1	-0-
06		17280 X	13817	-0-	-3463	-0-	12480 3	1337 9	Y	1215	1215 1	-0-
07		17003 X	13770	-0-	-3233	-0-	12409 3	1361 9	Y	1237	1237 1	-0-
*08		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11893 3	1353 9	Y	1230	1230 1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431												
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-
05		13640 X	5187	-0-	-8453	-0-	3980 3	1207 9	Y	1097	1097 1	-0-
06		11940 X	7142	-0-	-4798	-0-	5334 3	1808 9	Y	1644	1644 1	-0-
07		12338 X	6681	-0-	-5657	-0-	5054 3	1627 9	Y	1479	1479 1	-0-
*08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	4401 3	1472 9	Y	1338	1338 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WESSENDORFF 01		WELL #:		07H	RRCID ->	272374	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13240	- 19341
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80	80 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGIONE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272380	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13000	- 16881
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					
05	12989 X	7686	-0-	-5303	-0-	410	1	4694 3	Y	2347	2347 1	-0-
						2582	9					
06	12570 X	6514	-0-	-6056	-0-	500	1	4391 3	Y	1475	1475 1	-0-
						1623	9					
07	12989 X	7711	-0-	-5278	-0-	610	1	5822 3	Y	1163	1163 1	-0-
						1279	9					
*08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	717	1	5783 3	Y	1062	1062 1	-0-
						1168	9					

MANGIONE 01		WELL #:		12H	RRCID ->	272381	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	12994	PERF.13030	- 16981
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-
05	3100 N	9879	-0-	6779	6779	646	1	7198 3	Y	1850	1850 1	-0-
						2035	9					
06	3000 N	6566	-0-	3566	10345	525	1	4611 3	Y	1300	1300 1	-0-
						1430	9					
07	17284 X	6939	-0-	-10345	-0-	537	1	5128 3	Y	1158	1158 1	-0-
						1274	9					
*08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	527	1	4251 3	Y	1065	1065 1	-0-
						1172	9					

FRANK MALEK 05		WELL #:		03H	RRCID ->	272382	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	13022	PERF.13070	- 19461
03	28334 X	20882	-0-	-7452	-0-	19215	3	1667 9	Y	1515	1515 1	-0-
04	26580 X	18843	-0-	-7737	-0-	17494	3	1349 9	Y	1226	1226 1	-0-
05	25327 X	18991	-0-	-6336	-0-	17646	3	1345 9	Y	1223	1223 1	-0-
06	22230 X	17818	-0-	-4412	-0-	16586	3	1232 9	Y	1120	1120 1	-0-
07	21452 X	18722	-0-	-2730	-0-	17487	3	1235 9	Y	1123	1123 1	-0-
*08	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	16707	3	1133 9	Y	1030	1030 1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272383	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13018	PERF.13230	- 19511
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-
05	20243 X	17105	-0-	-3138	-0-	13620	3	3485 9	Y	3168	3168 1	-0-
06	19590 X	14456	-0-	-5134	-0-	11512	3	2944 9	Y	2676	2676 1	-0-
07	19344 X	15236	-0-	-4108	-0-	12082	3	3154 9	Y	2867	2867 1	-0-
*08	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	11646	3	3058 9	Y	2780	2780 1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		02H	RRCID ->	272398	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	12669	PERF.12900	- 20581
03	44020 X	33080	-0-	-10940	-0-	29088	3	3992 9	Y	3629	3629 1	-0-
04	39390 X	30096	-0-	-9294	-0-	26489	3	3607 9	Y	3279	3279 1	-0-
05	37324 X	30304	-0-	-7020	-0-	26677	3	3627 9	Y	3297	3297 1	-0-
06	36030 X	28117	-0-	-7913	-0-	24785	3	3332 9	Y	3029	3029 1	-0-
07	34596 X	27847	-0-	-6749	-0-	24566	3	3281 9	Y	2983	2983 1	-0-
*08	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	23133	3	3186 9	Y	2896	2896 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		39773 X	30440	-0-	-9333	-0-	26990	3	3450	9	Y	3136	3136	1	-0-
04		35520 X	27723	-0-	-7797	-0-	24615	3	3108	9	Y	2825	2825	1	-0-
05		34565 X	27132	-0-	-7433	-0-	24095	3	3037	9	Y	2761	2761	1	-0-
06		32700 X	24797	-0-	-7903	-0-	22046	3	2751	9	Y	2501	2501	1	-0-
07		31775 X	24815	-0-	-6960	-0-	21848	3	2967	9	Y	2697	2697	1	-0-
*08		24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	21348	3	2772	9	Y	2520	2520	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931															
03		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4114	3	956	9	Y	869	869	1	-0-
04		5280 X	4689	-0-	-591	-0-	3814	3	875	9	Y	795	795	1	-0-
05		5518 X	4917	-0-	-601	-0-	3923	3	994	9	Y	904	904	1	-0-
06		5340 X	4792	-0-	-548	-0-	3705	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-
07		5518 X	4343	-0-	-1175	-0-	3679	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
*08		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3561	3	574	9	Y	522	522	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621															
03		28086 X	22243	-0-	-5843	-0-	20799	3	1444	9	Y	1313	1313	1	-0-
04		27180 X	20115	-0-	-7065	-0-	18819	3	1296	9	Y	1178	1178	1	-0-
05		26443 X	19526	-0-	-6917	-0-	18266	3	1260	9	Y	1145	1145	1	-0-
06		24180 X	17326	-0-	-6854	-0-	16229	3	1097	9	Y	997	997	1	-0-
07		24986 X	16946	-0-	-8040	-0-	15848	3	1098	9	Y	998	998	1	-0-
*08		16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	15265	3	1069	9	Y	972	972	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921															
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581															
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-
05		21979 X	17807	-0-	-4172	-0-	15985	3	1822	9	Y	1656	1656	1	-0-
06		20220 X	16231	-0-	-3989	-0-	14332	3	1899	9	Y	1726	1726	1	-0-
07		20894 X	15771	-0-	-5123	-0-	13737	3	2034	9	Y	1849	1849	1	-0-
*08		14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	13138	3	1427	9	Y	1297	1297	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841															
03		0 W	-0-	-0-	-0-	276275					Y	-0-	-0-		-0-
04		0 W	736	-0-	736	277011	3	1	528	3	Y	186	186	1	-0-
							205	9							
05		0 W	4797	-0-	4797	281808	287	1	2993	3	Y	1379	1379	1	-0-
							1517	9							
06		0 W	4004	-0-	4004	285812	299	1	2627	3	Y	980	980	1	-0-
							1078	9							
07		0 W	4191	-0-	4191	290003	310	1	2959	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							
08		0 W	4617	-0-	4617	294620	439	1	3540	3	Y	580	580	1	-0-
							638	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	6076 X	4016	-0-	-2060	-0-	2569 3	1447 9	Y	1315	1315 1			-0-
06	5880 X	3522	-0-	-2358	-0-	2248 3	1274 9	Y	1158	1158 1			-0-
07	4929 X	3459	-0-	-1470	-0-	6 1	2214 3	Y	1126	1126 1			-0-
						1239 9							
*08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	80 1	2934 3	Y	1061	1061 1			-0-
						1167 9							

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576													
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-
05	25420 X	18360	-0-	-7060	-0-	16713 3	1647 9	Y	1497	1497 1			-0-
06	22080 X	16607	-0-	-5473	-0-	15097 3	1510 9	Y	1373	1373 1			-0-
07	21111 X	15171	-0-	-5940	-0-	13873 3	1298 9	Y	1180	1180 1			-0-
*08	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	15137 3	1362 9	Y	1238	1238 1			-0-

MENSİK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441													
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-
05	10323 X	7165	-0-	-3158	-0-	5221 3	1944 9	Y	1767	1767 1			-0-
06	9390 X	7129	-0-	-2261	-0-	5164 3	1965 9	Y	1786	1786 1			-0-
07	9114 X	6968	-0-	-2146	-0-	4989 3	1979 9	Y	1799	1799 1			-0-
*08	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	4812 3	1698 9	Y	1544	1544 1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971													
03	9331 X	479	-0-	-8852	-0-	12 1	467 3	Y	-0-				-0-
04	9030 X	346	-0-	-8684	-0-	1 1	250 3	Y	86	86 1			-0-
						95 9							
05	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	717 1	7665 3	Y	2391	2391 1			-0-
						2630 9							
06	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	770 1	6765 3	Y	1272	1272 1			-0-
						1399 9							
07	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	527 1	5028 3	Y	1088	1088 1			-0-
						1197 9							
*08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	497 1	4010 3	Y	961	961 1			-0-
						1057 9							

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011													
03	12400 X	3832	-0-	-8568	-0-	73 1	2739 3	Y	927	927 1			-0-
						1020 9							
04	12000 X	4714	-0-	-7286	-0-	18 1	3124 3	Y	1429	1429 1			-0-
						1572 9							
05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	752 1	8100 3	Y	2620	2620 1			-0-
						2882 9							
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	659 1	5791 3	Y	1655	1655 1			-0-
						1821 9							
07	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	578 1	5517 3	Y	1508	1508 1			-0-
						1659 9							
*08	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	563 1	4543 3	Y	1294	1294 1			-0-
						1423 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		SHUT IN	5478	-0-	5478	233241	5 1	3743 3	Y	1573	1573 1		-0-
04		SHUT IN	4474	-0-	4474	237715	1730 9	1143 9	Y	1039	1039 1		-0-
05		SHUT IN	5731	-0-	5731	243446	3331 3	3714 3	Y	1525	1525 1		-0-
06		SHUT IN	3368	-0-	3368	246814	339 1	2235 3	Y	799	799 1		-0-
07		0 W	3146	-0-	3146	249960	1678 9	2067 3	Y	784	784 1		-0-
08		0 W	3660	-0-	3660	253620	254 1	2721 3	Y	547	547 1		-0-
							879 9						
							217 1						
							862 9						
							337 1						
							602 9						
THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991													
03		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	3577 3	1366 9	Y	1242	1242 1		-0-
04		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	4220 3	1318 9	Y	1198	1198 1		-0-
05		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	4263 3	1389 9	Y	1263	1263 1		-0-
06		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	4909 3	1574 9	Y	1431	1431 1		-0-
07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	3863 3	1302 9	Y	1184	1184 1		-0-
*08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	3865 3	1272 9	Y	1156	1156 1		-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171													
03		5921 X	4748	-0-	-1173	-0-	3448 3	1300 9	Y	1182	1182 1		-0-
04		5130 X	4707	-0-	-423	-0-	3467 3	1240 9	Y	1127	1127 1		-0-
05		4712 X	4393	-0-	-319	-0-	3122 3	1271 9	Y	1155	1155 1		-0-
06		4590 X	4228	-0-	-362	-0-	2968 3	1260 9	Y	1145	1145 1		-0-
07		4867 X	4487	-0-	-380	-0-	3130 3	1357 9	Y	1234	1234 1		-0-
*08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	3056 3	1289 9	Y	1172	1172 1		-0-
HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116													
03		16740 X	15099	-0-	-1641	-0-	14186 3	913 9	Y	830	830 1		-0-
04		15150 X	13728	-0-	-1422	-0-	12897 3	831 9	Y	755	755 1		-0-
05		16337 X	13126	-0-	-3211	-0-	12311 3	815 9	Y	741	741 1		-0-
06		15810 X	10662	-0-	-5148	-0-	9978 3	684 9	Y	622	622 1		-0-
07		16337 X	10413	-0-	-5924	-0-	9655 3	758 9	Y	689	689 1		-0-
*08		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	9808 3	729 9	Y	663	663 1		-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121													
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-
05		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3169 3	831 9	Y	755	755 1		-0-
06		3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3028 3	756 9	Y	687	687 1		-0-
07		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3056 3	746 9	Y	678	678 1		-0-
*08		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3008 3	770 9	Y	700	700 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	2743	-0-	2743	296583	3	1	1304	3	Y	1305	1305	1	-0-
04	T. A.	2011	-0-	2011	298594	1436	9	895	9	Y	814	814	1	-0-
05	T. A.	3781	-0-	3781	302375	1116	3	2087	3	Y	1369	1369	1	-0-
06	T. A.	2512	-0-	2512	304887	188	1	1536	3	Y	728	728	1	-0-
07	0 W	2934	-0-	2934	307821	1506	9	801	9	Y	731	731	1	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	307821	175	1	202	1	Y	401	401	1	-0-
						804	9							
HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
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-
05	11842 X	8849	-0-	-2993	-0-	8221	3	628	9	Y	571	571	1	-0-
06	11460 X	8336	-0-	-3124	-0-	7800	3	536	9	Y	487	487	1	-0-
07	11842 X	8309	-0-	-3533	-0-	7790	3	519	9	Y	472	472	1	-0-
*08	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7510	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
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-
05	12524 X	8546	-0-	-3978	-0-	7929	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
06	12120 X	8145	-0-	-3975	-0-	7504	3	641	9	Y	583	583	1	-0-
07	11731 X	8119	-0-	-3612	-0-	7472	3	647	9	Y	588	588	1	-0-
*08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7124	3	633	9	Y	575	575	1	-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
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-
05	19964 X	7067	-0-	-12897	-0-	5149	3	1918	9	Y	1744	1744	1	-0-
06	17100 X	6333	-0-	-10767	-0-	4677	3	1656	9	Y	1505	1505	1	-0-
07	15872 X	9907	-0-	-5965	-0-	7352	3	2555	9	Y	2323	2323	1	-0-
*08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	4748	3	1733	9	Y	1575	1575	1	-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
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-
05	24118 X	18157	-0-	-5961	-0-	13539	3	4618	9	Y	4198	4198	1	-0-
06	21240 X	15028	-0-	-6212	-0-	11259	3	3769	9	Y	3426	3426	1	-0-
07	20088 X	17842	-0-	-2246	-0-	13757	3	4085	9	Y	3714	3714	1	-0-
*08	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	11657	3	3564	9	Y	3240	3240	1	-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591														
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-
05	37293 X	27071	-0-	-10222	-0-	19941	3	7130	9	Y	6482	6482	1	-0-
06	31860 X	21543	-0-	-10317	-0-	15976	3	5567	9	Y	5061	5061	1	-0-
07	31231 X	16767	-0-	-14464	-0-	12464	3	4303	9	Y	3912	3912	1	-0-
*08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	9775	3	3307	9	Y	3006	3005	1	1 8 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581																
M	O	ALLOW CODE	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	M		CODE	CODE		
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-
05		9207 X	7972	-0-	-1235	-0-		5714	3	2258	9	Y	2053	2053	1	-0-
06		8580 X	7152	-0-	-1428	-0-		5183	3	1969	9	Y	1790	1790	1	-0-
07		8866 X	7341	-0-	-1525	-0-		5386	3	1955	9	Y	1777	1777	1	-0-
*08		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-		5417	3	2027	9	Y	1843	1843	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731																
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-
05		18290 X	11681	-0-	-6609	-0-		9814	3	1867	9	Y	1697	1697	1	-0-
06		17700 X	13135	-0-	-4565	-0-		10284	3	2851	9	Y	2592	2592	1	-0-
07		16708 X	15085	-0-	-1623	-0-		11711	3	3374	9	Y	3067	3067	1	-0-
*08		16588 X	16588	-0-	-0-	-0-		12877	3	3711	9	Y	3374	3374	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591																
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-
05		16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-						Y	-0-			-0-
06		13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-						Y	-0-			-0-
07		496 X	100	-0-	-396	-0-		91	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681																
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-
05		8866 X	8304	-0-	-562	-0-		6130	3	2174	9	Y	1976	1976	1	-0-
06		9810 X	4692	-0-	-5118	-0-		3485	3	1207	9	Y	1097	1097	1	-0-
07		10137 X	2680	-0-	-7457	-0-		1954	3	726	9	Y	660	660	1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841																
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-
05		7161 X	6682	-0-	-479	-0-		5127	3	1555	9	Y	1414	1414	1	-0-
06		6930 X	6154	-0-	-776	-0-		4743	3	1411	9	Y	1283	1283	1	-0-
07		7068 X	6588	-0-	-480	-0-		5137	3	1451	9	Y	1319	1319	1	-0-
*08		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-		4973	3	1389	9	Y	1263	1263	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871																
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-
05		27094 X	23422	-0-	-3672	-0-		19043	3	4379	9	Y	3981	3981	1	-0-
06		26220 X	22221	-0-	-3999	-0-		18137	3	4084	9	Y	3713	3713	1	-0-
07		27094 X	21872	-0-	-5222	-0-		17703	3	4169	9	Y	3790	3790	1	-0-
*08		19642 X	19642	-0-	-0-	-0-		15932	3	3710	9	Y	3373	3373	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491																
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-
05		18848 X	18025	-0-	-823	-0-		14561	3	3464	9	Y	3149	3149	1	-0-
06		18240 X	17023	-0-	-1217	-0-		13820	3	3203	9	Y	2912	2910	1	-0-
07		18848 X	15862	-0-	-2986	-0-		12967	3	2895	9	Y	2632	2632	1	-0-
*08		19545 X	19545	-0-	-0-	-0-		16242	3	3303	9	Y	3003	3003	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
LISKA 01		WELL #:		05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13560 - 19211		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	32240 X	20303	-0-	-11937	-0-	15915 3	4388 9	Y	3989	3989 1	3989	3989 1		-0-
04	31650 X	20011	-0-	-11639	-0-	15728 3	4283 9	Y	3894	3894 1	3894	3894 1		-0-
05	32705 X	18404	-0-	-14301	-0-	14473 3	3931 9	Y	3574	3574 1	3574	3574 1		-0-
06	31650 X	16944	-0-	-14706	-0-	13486 3	3458 9	Y	3144	3144 1	3144	3144 1		-0-
07	23963 X	17207	-0-	-6756	-0-	13832 3	3375 9	Y	3068	3068 1	3068	3068 1		-0-
*08	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	13793 3	3179 9	Y	2890	2890 1	2890	2890 1		-0-

LISKA 01		WELL #:		03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13530 - 19081		
03	37913 X	37591	-0-	-322	-0-	28306 3	9285 9	Y	8441	8441 1	8441	8441 1		-0-
04	32681 X	32681	-0-	-0-	-0-	24700 3	7981 9	Y	7255	7255 1	7255	7255 1		-0-
05	38037 X	26819	-0-	-11218	-0-	20300 3	6519 9	Y	5926	5926 1	5926	5926 1		-0-
06	36810 X	24588	-0-	-12222	-0-	18880 3	5708 9	Y	5189	5189 1	5189	5189 1		-0-
07	35979 X	25263	-0-	-10716	-0-	19644 3	5619 9	Y	5108	5108 1	5108	5108 1		-0-
*08	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	17708 3	4875 9	Y	4432	4432 1	4432	4432 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802		PERF.12949 - 20100		
03	26598 X	20124	-0-	-6474	-0-	18061 3	2063 9	Y	1875	1875 1	1875	1875 1		-0-
04	25080 X	15672	-0-	-9408	-0-	14106 3	1566 9	Y	1424	1424 1	1424	1424 1		-0-
05	23126 X	13781	-0-	-9345	-0-	12438 3	1343 9	Y	1221	1221 1	1221	1221 1		-0-
06	20970 X	13316	-0-	-7654	-0-	12027 3	1289 9	Y	1172	1172 1	1172	1172 1		-0-
07	21421 X	13641	-0-	-7780	-0-	12337 3	1304 9	Y	1185	1185 1	1185	1185 1		-0-
*08	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	10352 3	1078 9	Y	980	980 1	980	980 1		-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189		
03	13919 X	13308	-0-	-611	-0-	12047 3	1261 9	Y	1146	1146 1	1146	1146 1		-0-
04	12810 X	11869	-0-	-941	-0-	10727 3	1142 9	Y	1038	1038 1	1038	1038 1		-0-
05	13919 X	11210	-0-	-2709	-0-	10154 3	1056 9	Y	960	960 1	960	960 1		-0-
06	13470 X	10186	-0-	-3284	-0-	9241 3	945 9	Y	859	859 1	859	859 1		-0-
07	13093 X	9919	-0-	-3174	-0-	9018 3	901 9	Y	819	819 1	819	819 1		-0-
*08	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	8474 3	855 9	Y	777	777 1	777	777 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12860 - 20161		
03	22134 X	16622	-0-	-5512	-0-	14449 3	2173 9	Y	1975	1975 1	1975	1975 1		-0-
04	19290 X	15297	-0-	-3993	-0-	13339 3	1958 9	Y	1780	1780 1	1780	1780 1		-0-
05	19189 X	14582	-0-	-4607	-0-	13135 3	1447 9	Y	1315	1315 1	1315	1315 1		-0-
06	16770 X	14137	-0-	-2633	-0-	12789 3	1348 9	Y	1225	1225 1	1225	1225 1		-0-
07	16616 X	13522	-0-	-3094	-0-	12225 3	1297 9	Y	1179	1179 1	1179	1179 1		-0-
*08	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	11673 3	1390 9	Y	1264	1264 1	1264	1264 1		-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13280 - 19181		
03	19127 X	7508	-0-	-11619	-0-	5637 3	1871 9	Y	1701	1701 1	1701	1701 1		-0-
04	14490 X	3701	-0-	-10789	-0-	2796 3	905 9	Y	823	823 1	823	823 1		-0-
05	12803 X	3274	-0-	-9529	-0-	2218 3	1056 9	Y	960	960 1	960	960 1		-0-
06	9690 X	867	-0-	-8823	-0-	519 3	348 9	Y	316	316 1	316	316 1		-0-
07	8959 X	1020	-0-	-7939	-0-	648 3	372 9	Y	338	338 1	338	338 1		-0-
*08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	330 3	403 9	Y	366	366 1	366	366 1		-0-

DEBILL 01		WELL #:		13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222		
03	20925 X	14884	-0-	-6041	-0-	11976 3	2908 9	Y	2644	2644 1	2644	2644 1		-0-
04	20250 X	12890	-0-	-7360	-0-	10371 3	2519 9	Y	2290	2290 1	2290	2290 1		-0-
05	20925 X	12192	-0-	-8733	-0-	9799 3	2393 9	Y	2175	2175 1	2175	2175 1		-0-
06	17430 X	10084	-0-	-7346	-0-	7983 3	2101 9	Y	1910	1910 1	1910	1910 1		-0-
07	13624 X	12605	-0-	-1019	-0-	9859 3	2746 9	Y	2496	2496 1	2496	2496 1		-0-
*08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	8123 3	2265 9	Y	2059	2059 1	2059	2059 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282															
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
03		21576 X	13080	-0-	-8496	-0-	10354	3	2726	9	Y	2478	2478	1	-0-
04		19440 X	11780	-0-	-7660	-0-	9407	3	2373	9	Y	2157	2157	1	-0-
05		20088 X	10960	-0-	-9128	-0-	8732	3	2228	9	Y	2025	2025	1	-0-
06		15150 X	9659	-0-	-5491	-0-	7640	3	2019	9	Y	1835	1835	1	-0-
07		14043 X	10624	-0-	-3419	-0-	8339	3	2285	9	Y	2077	2077	1	-0-
*08		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	7439	3	2003	9	Y	1821	1821	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361															
03		22785 X	17404	-0-	-5381	-0-	15845	3	1559	9	Y	1417	1417	1	-0-
04		20520 X	15892	-0-	-4628	-0-	14514	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-
05		21204 X	15326	-0-	-5878	-0-	14068	3	1258	9	Y	1144	1144	1	-0-
06		19260 X	15803	-0-	-3457	-0-	14549	3	1254	9	Y	1140	1140	1	-0-
07		18693 X	16041	-0-	-2652	-0-	14819	3	1222	9	Y	1111	1111	1	-0-
*08		16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	14933	3	1222	9	Y	1111	1111	1	-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361															
03		17794 X	14635	-0-	-3159	-0-	13355	3	1280	9	Y	1164	1164	1	-0-
04		16230 X	13529	-0-	-2701	-0-	12401	3	1128	9	Y	1025	1025	1	-0-
05		16709 X	12742	-0-	-3967	-0-	11624	3	1118	9	Y	1016	1016	1	-0-
06		16170 X	11784	-0-	-4386	-0-	10697	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-
07		16576 X	11672	-0-	-4904	-0-	10564	3	1108	9	Y	1007	1007	1	-0-
*08		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	9962	3	1040	9	Y	945	945	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701															
03		28489 X	22637	-0-	-5852	-0-	17643	3	4994	9	Y	4540	4540	1	-0-
04		27570 X	20837	-0-	-6733	-0-	16253	3	4584	9	Y	4167	4167	1	-0-
05		27559 X	25197	-0-	-2362	-0-	19576	3	5621	9	Y	5110	5110	1	-0-
06		24840 X	22947	-0-	-1893	-0-	17902	3	5045	9	Y	4586	4586	1	-0-
07		25668 X	19970	-0-	-5698	-0-	15591	3	4379	9	Y	3981	3981	1	-0-
*08		20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	16441	3	4533	9	Y	4121	4121	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541															
03		28458 X	16513	-0-	-11945	-0-	12332	3	4181	9	Y	3801	3801	1	-0-
04		27540 X	7326	-0-	-20214	-0-	5607	3	1719	9	Y	1563	1563	1	-0-
05		27249 X	4120	-0-	-23129	-0-	2962	3	1158	9	Y	1053	1053	1	-0-
06		23670 X	15520	-0-	-8150	-0-	11300	3	4220	9	Y	3836	3836	1	-0-
07		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	15270	3	5283	9	Y	4803	4803	1	-0-
*08		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	14973	3	5347	9	Y	4861	4861	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741															
03		5301 X	50	-0-	-5251	-0-	22	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371															
03		24087 X	16893	-0-	-7194	-0-	15011	3	1882	9	Y	1711	1711	1	-0-
04		21540 X	15763	-0-	-5777	-0-	14082	3	1681	9	Y	1528	1528	1	-0-
05		22258 X	17329	-0-	-4929	-0-	15670	3	1659	9	Y	1508	1508	1	-0-
06		16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	14981	3	1558	9	Y	1416	1416	1	-0-
07		16895 X	16241	-0-	-654	-0-	14738	3	1503	9	Y	1366	1366	1	-0-
*08		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	14346	3	1445	9	Y	1314	1314	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		26236 X	26236	-0-	-0-	-0-	24084	3	2152	9	Y	1956	1956	1	-0-
04		24600 X	23866	-0-	-734	-0-	21931	3	1935	9	Y	1759	1759	1	-0-
05		25420 X	22951	-0-	-2469	-0-	21159	3	1792	9	Y	1629	1629	1	-0-
06		24600 X	20483	-0-	-4117	-0-	18811	3	1672	9	Y	1520	1520	1	-0-
07		25420 X	19883	-0-	-5537	-0-	18286	3	1597	9	Y	1452	1452	1	-0-
*08		19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	17825	3	1549	9	Y	1408	1408	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402															
03		23777 X	18712	-0-	-5065	-0-	16885	3	1827	9	Y	1661	1661	1	-0-
04		23010 X	14017	-0-	-8993	-0-	12374	3	1643	9	Y	1494	1494	1	-0-
05		23777 X	14689	-0-	-9088	-0-	13238	3	1451	9	Y	1319	1319	1	-0-
06		23010 X	14582	-0-	-8428	-0-	13206	3	1376	9	Y	1251	1251	1	-0-
07		20669 X	14665	-0-	-6004	-0-	13281	3	1384	9	Y	1258	1258	1	-0-
*08		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	13336	3	1353	9	Y	1230	1230	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552															
03		26846 X	14514	-0-	-12332	-0-	13055	3	1459	9	Y	1326	1326	1	-0-
04		25980 X	13933	-0-	-12047	-0-	12554	3	1379	9	Y	1254	1254	1	-0-
05		26846 X	13676	-0-	-13170	-0-	12279	3	1397	9	Y	1270	1270	1	-0-
06		15990 X	13358	-0-	-2632	-0-	12081	3	1277	9	Y	1161	1161	1	-0-
07		15376 X	13537	-0-	-1839	-0-	12269	3	1268	9	Y	1153	1153	1	-0-
*08		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	12073	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532															
03		26536 X	22453	-0-	-4083	-0-	18139	3	4314	9	Y	3922	3922	1	-0-
04		25680 X	20005	-0-	-5675	-0-	16080	3	3925	9	Y	3568	3568	1	-0-
05		25947 X	18830	-0-	-7117	-0-	15094	3	3736	9	Y	3396	3396	1	-0-
06		25110 X	16840	-0-	-8270	-0-	13493	3	3347	9	Y	3043	3043	1	-0-
07		22649 X	16750	-0-	-5899	-0-	13486	3	3264	9	Y	2967	2967	1	-0-
*08		15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	12737	3	3064	9	Y	2785	2785	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421															
03		19778 X	18682	-0-	-1096	-0-	16275	3	2407	9	Y	2188	2188	1	-0-
04		19140 X	16041	-0-	-3099	-0-	13965	3	2076	9	Y	1887	1887	1	-0-
05		19778 X	5313	-0-	-14465	-0-	4469	3	844	9	Y	767	767	1	-0-
06		19140 X	12499	-0-	-6641	-0-	10353	3	2146	9	Y	1951	1951	1	-0-
07		18140 X	8429	-0-	-9711	-0-	6891	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172															
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-
05		26164 X	15822	-0-	-10342	-0-	12194	3	3628	9	Y	3298	3298	1	-0-
06		22470 X	13918	-0-	-8552	-0-	10656	3	3262	9	Y	2965	2965	1	-0-
07		14434 X	13268	-0-	-1166	-0-	10166	3	3102	9	Y	2820	2820	1	-0-
*08		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	8887	3	2798	9	Y	2544	2544	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082															
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-
05		19871 X	10427	-0-	-9444	-0-	8072	3	2355	9	Y	2141	2141	1	-0-
06		17970 X	8962	-0-	-9008	-0-	6940	3	2022	9	Y	1838	1838	1	-0-
07		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	15207	3	3565	9	Y	3241	3241	1	-0-
*08		15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	12252	3	3035	9	Y	2759	2759	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
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-
05		22475 X	13286	-0-	-9189	-0-	11135	3	2151	9	Y	1955	1955	1			-0-
06		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	25432	3	4501	9	Y	4092	4092	1			-0-
07		18228 X	16911	-0-	-1317	-0-	14359	3	2552	9	Y	2320	2320	1			-0-
*08		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	18782	3	4082	9	Y	3711	3711	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524																	
03		19034 X	14365	-0-	-4669	-0-	11662	3	2703	9	Y	2457	2457	1			-0-
04		18420 X	12471	-0-	-5949	-0-	10075	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
05		18352 X	13626	-0-	-4726	-0-	11101	3	2525	9	Y	2295	2295	1			-0-
06		16470 X	16155	-0-	-315	-0-	13677	3	2478	9	Y	2253	2253	1			-0-
07		17019 X	14882	-0-	-2137	-0-	12587	3	2295	9	Y	2086	2086	1			-0-
*08		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	10593	3	1980	9	Y	1800	1800	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292																	
03		36580 X	15992	-0-	-20588	-0-	13119	3	2873	9	Y	2612	2608	1	4	8	-0-
04		35400 X	8986	-0-	-26414	-0-	7439	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
05		35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	30257	3	5586	9	Y	5078	5056	1	22	8	-0-
06		25560 X	2877	-0-	-22683	-0-	2373	3	504	9	Y	458	458	1			-0-
07		20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	3	Y	312	304	1	8	8	-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530																	
03		20894 X	16704	-0-	-4190	-0-	13969	3	2735	9	Y	2486	2486	1			-0-
04		17790 X	15401	-0-	-2389	-0-	12920	3	2481	9	Y	2255	2255	1			-0-
05		18383 X	12983	-0-	-5400	-0-	10813	3	2170	9	Y	1973	1973	1			-0-
06		17790 X	10489	-0-	-7301	-0-	8808	3	1681	9	Y	1528	1528	1			-0-
07		18042 X	9481	-0-	-8561	-0-	7915	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-
*08		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	7852	3	1546	9	Y	1405	1405	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192																	
03		0 W	19302	-0-	19302	-0-	84873	3	4413	9	Y	4012	4012	1			-0-
04		0 W	17211	-0-	17211	-0-	102084	3	3791	9	Y	3446	3446	1			-0-
05		117447 X	15363	-0-	-102084	-0-	12099	3	3264	9	Y	2967	2967	1			-0-
06		21240 X	11538	-0-	-9702	-0-	9054	3	2484	9	Y	2258	2258	1			-0-
07		23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	19010	3	4844	9	Y	4404	4404	1			-0-
*08		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	11713	3	3105	9	Y	2823	2823	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052																	
03		32860 X	23604	-0-	-9256	-0-	18178	3	5426	9	Y	4933	4933	1			-0-
04		31800 X	20200	-0-	-9780	-0-	17171	3	4849	9	Y	4408	4408	1			-0-
05		29202 X	19556	-0-	-9646	-0-	15245	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-
06		27690 X	14384	-0-	-13306	-0-	11307	3	3077	9	Y	2797	2797	1			-0-
07		27807 X	7325	-0-	-20482	-0-	5674	3	1651	9	Y	1501	1498	1	3	8	-0-
*08		13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	19	1	10565	3	Y	2735	2715	1	20	8	-0-

3009 9																	

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		30194 X	18705	-0-	-11489	-0-	14282	3	4423	9	Y	4021	4021	1		-0-
04		27510 X	14391	-0-	-13119	-0-	10452	3	3939	9	Y	3581	3581	1		-0-
05		25854 X	9525	-0-	-16329	-0-	6738	3	2787	9	Y	2534	2534	1		-0-
06		22680 X	22034	-0-	-646	-0-	17872	3	4162	9	Y	3784	3784	1		-0-
07		21266 X	20315	-0-	-951	-0-	16399	3	3916	9	Y	3560	3560	1		-0-
*08		17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	14218	3	3213	9	Y	2921	2921	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132																
03		25823 X	15385	-0-	-10438	-0-	12279	3	3106	9	Y	2824	2824	1		-0-
04		19050 X	13462	-0-	-5588	-0-	10733	3	2729	9	Y	2481	2481	1		-0-
05		18631 X	12446	-0-	-6185	-0-	9879	3	2567	9	Y	2334	2333	1	1 8	-0-
06		18030 X	9741	-0-	-8289	-0-	7698	3	2043	9	Y	1857	1857	1		-0-
07		16182 X	6630	-0-	-9552	-0-	5178	3	1452	9	Y	1320	1320	1		-0-
*08		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4269	3	1156	9	Y	1051	1051	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392																
03		36704 X	19135	-0-	-17569	-0-	13246	3	5889	9	Y	5354	5354	1		-0-
04		34830 X	15298	-0-	-19532	-0-	10801	3	4497	9	Y	4088	4088	1		-0-
05		30690 X	11728	-0-	-18962	-0-	8356	3	3372	9	Y	3065	3065	1		-0-
06		18510 X	9487	-0-	-9023	-0-	6802	3	2685	9	Y	2441	2441	1		-0-
07		19127 X	12228	-0-	-6899	-0-	8805	3	3423	9	Y	3112	3112	1		-0-
*08		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	5943	3	2138	9	Y	1944	1944	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040																
03		39401 X	21755	-0-	-17646	-0-	15501	3	6254	9	Y	5685	5685	1		-0-
04		38130 X	18587	-0-	-19543	-0-	13344	3	5243	9	Y	4766	4766	1		-0-
05		17918 X	16238	-0-	-1680	-0-	11685	3	4553	9	Y	4139	4139	1		-0-
06		21060 X	16728	-0-	-4332	-0-	12392	3	4336	9	Y	3942	3942	1		-0-
07		21762 X	15674	-0-	-6088	-0-	11619	3	4055	9	Y	3686	3686	1		-0-
*08		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	8367	3	3042	9	Y	2765	2765	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272																
03		29357 X	21767	-0-	-7590	-0-	15678	3	6089	9	N	5535	5535	1		-0-
04		24780 X	12498	-0-	-12282	-0-	8806	3	3692	9	N	3356	3356	1		-0-
05		18910 X	12646	-0-	-6264	-0-	8991	3	3655	9	N	3323	3323	1		-0-
06		21060 X	10903	-0-	-10157	-0-	7852	3	3051	9	N	2774	2774	1		-0-
07		21762 X	9649	-0-	-12113	-0-	7027	3	2622	9	N	2384	2384	1		-0-
*08		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	6545	3	2302	9	N	2093	2093	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662																
03		27683 X	14916	-0-	-12767	-0-	9982	3	4934	9	Y	4485	4485	1		-0-
04		26340 X	9142	-0-	-17198	-0-	6742	3	2400	9	Y	2182	2182	1		-0-
05		23064 X	12681	-0-	-10383	-0-	10434	3	2247	9	Y	2043	2043	1		-0-
06		19170 X	11683	-0-	-7487	-0-	7946	3	3737	9	Y	3397	3397	1		-0-
07		19809 X	11856	-0-	-7953	-0-	8255	3	3601	9	Y	3274	3274	1		-0-
*08		14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	10615	3	4286	9	Y	3896	3896	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982																
03		24180 X	14512	-0-	-9668	-0-	10065	3	4447	9	Y	4043	4043	1		-0-
04		23400 X	10576	-0-	-12824	-0-	7157	3	3419	9	Y	3108	3108	1		-0-
05		20243 X	9054	-0-	-11189	-0-	6155	3	2899	9	Y	2635	2635	1		-0-
06		19590 X	9795	-0-	-9795	-0-	6817	3	2978	9	Y	2707	2707	1		-0-
07		20243 X	13684	-0-	-6559	-0-	9787	3	3897	9	Y	3543	3543	1		-0-
*08		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	8037	3	3135	9	Y	2850	2850	1		-0-

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		28830 X	24162	-0-	-4668	-0-		-0-	17366	3	6796	9	Y	6178	6178	1		-0-
04		27900 X	21048	-0-	-6852	-0-		-0-	15247	3	5801	9	Y	5274	5274	1		-0-
05		28055 X	19974	-0-	-8081	-0-		-0-	14726	3	5248	9	Y	4771	4771	1		-0-
06		27150 X	18076	-0-	-9074	-0-		-0-	13515	3	4561	9	Y	4146	4146	1		-0-
07		28055 X	17363	-0-	-10692	-0-		-0-	13208	3	4155	9	Y	3777	3777	1		-0-
*08		18597 X	18597	-0-	-0-	-0-		-0-	14279	3	4318	9	Y	3925	3925	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089																		
03		36797 X	23865	-0-	-12932	-0-		-0-	17649	3	6216	9	Y	5651	5651	1		-0-
04		34140 X	21453	-0-	-12687	-0-		-0-	15942	3	5511	9	Y	5010	5010	1		-0-
05		27156 X	20126	-0-	-7030	-0-		-0-	14716	3	5410	9	Y	4918	4918	1		-0-
06		26280 X	14618	-0-	-11662	-0-		-0-	10482	3	4136	9	Y	3760	3760	1		-0-
07		27156 X	14896	-0-	-12260	-0-		-0-	11067	3	3829	9	Y	3481	3481	1		-0-
*08		18907 X	18907	-0-	-0-	-0-		-0-	14014	3	4893	9	Y	4448	4448	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912																		
03		34565 X	24661	-0-	-9904	-0-		-0-	18125	3	6536	9	Y	5942	5942	1		-0-
04		32040 X	22088	-0-	-9952	-0-		-0-	16455	3	5633	9	Y	5121	5121	1		-0-
05		31248 X	20621	-0-	-10627	-0-		-0-	15540	3	5081	9	Y	4619	4619	1		-0-
06		26640 X	19438	-0-	-7202	-0-		-0-	14383	3	5055	9	Y	4595	4595	1		-0-
07		27528 X	18477	-0-	-9051	-0-		-0-	13560	3	4917	9	Y	4470	4470	1		-0-
*08		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-		-0-	10882	3	3914	9	Y	3558	3558	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104																		
03		35092 X	21671	-0-	-13421	-0-		-0-	15745	3	5926	9	Y	5387	5387	1		-0-
04		32340 X	19651	-0-	-12689	-0-		-0-	14609	3	5042	9	Y	4584	4584	1		-0-
05		27652 X	18738	-0-	-8914	-0-		-0-	13885	3	4853	9	Y	4412	4412	1		-0-
06		26760 X	17864	-0-	-8896	-0-		-0-	12371	3	5493	9	Y	4994	4994	1		-0-
07		24428 X	19645	-0-	-4783	-0-		-0-	13644	3	6001	9	Y	5455	5455	1		-0-
*08		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-		-0-	9031	3	5072	9	Y	4611	4611	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002																		
03		34162 X	23773	-0-	-10389	-0-		-0-	16997	3	6776	9	Y	6160	6160	1		-0-
04		32190 X	20599	-0-	-11591	-0-		-0-	15070	3	5529	9	Y	5026	5026	1		-0-
05		33263 X	17933	-0-	-15330	-0-		-0-	12884	3	5049	9	Y	4590	4590	1		-0-
06		27930 X	14673	-0-	-13257	-0-		-0-	10405	3	4268	9	Y	3880	3880	1		-0-
07		26722 X	12852	-0-	-13870	-0-		-0-	9314	3	3538	9	Y	3216	3216	1		-0-
*08		18074 X	18074	-0-	-0-	-0-		-0-	13793	3	4281	9	Y	3892	3892	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362																		
03		31496 X	22970	-0-	-8526	-0-		-0-	16928	3	6042	9	Y	5493	5493	1		-0-
04		30480 X	19639	-0-	-10841	-0-		-0-	14760	3	4879	9	Y	4435	4435	1		-0-
05		26567 X	20354	-0-	-6213	-0-		-0-	15402	3	4952	9	Y	4502	4502	1		-0-
06		25710 X	16761	-0-	-8949	-0-		-0-	12520	3	4241	9	Y	3855	3855	1		-0-
07		25327 X	15691	-0-	-9636	-0-		-0-	12048	3	3643	9	Y	3312	3312	1		-0-
*08		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-		-0-	10177	3	2845	9	Y	2586	2586	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282																		
03		30504 X	21449	-0-	-9055	-0-		-0-	15173	3	6276	9	Y	5705	5705	1		-0-
04		29520 X	21506	-0-	-8014	-0-		-0-	15577	3	5929	9	Y	5390	5390	1		-0-
05		30504 X	18730	-0-	-11774	-0-		-0-	13484	3	5246	9	Y	4769	4769	1		-0-
06		25980 X	10775	-0-	-15205	-0-		-0-	7746	3	3029	9	Y	2754	2754	1		-0-
07		23436 X	17644	-0-	-5792	-0-		-0-	13330	3	4314	9	Y	3922	3922	1		-0-
*08		22814 X	22814	-0-	-0-	-0-		-0-	17779	3	5035	9	Y	4577	4577	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		31682 X	13329	-0-	-18353	-0-	9634 3	3695 9	Y	3359	3359 1	-0-
04		30660 X	25215	-0-	-5445	-0-	19034 3	6181 9	Y	5619	5619 1	-0-
05		26753 X	25084	-0-	-1669	-0-	19165 3	5919 9	Y	5381	5381 1	-0-
06		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	18766 3	5201 9	Y	4728	4728 1	-0-
07		26071 X	20401	-0-	-5670	-0-	15943 3	4458 9	Y	4053	4053 1	-0-
*08		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	14801 3	4733 9	Y	4303	4303 1	-0-

WARNER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	278323	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.13272 - 18066
03		49195 X	49195	-0-	-0-	-0-	35355 3	13840 9	Y	12582	12581 1	1 8 -0-
04		40947 X	40947	-0-	-0-	-0-	29330 3	11617 9	Y	10561	10561 1	-0-
05		37448 X	36495	-0-	-953	-0-	25999 3	10496 9	Y	9542	9542 1	-0-
06		47610 X	30617	-0-	-16993	-0-	21896 3	8721 9	Y	7928	7928 1	-0-
07		49197 X	27080	-0-	-22117	-0-	19468 3	7612 9	Y	6920	6920 1	-0-
*08		23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	16948 3	6623 9	Y	6021	6021 1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	278461	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12885 - 19418
03		62620 X	45459	-0-	-17161	-0-	37599 3	7860 9	Y	7145	7145 1	-0-
04		56580 X	17511	-0-	-39069	-0-	14568 3	2943 9	Y	2675	2675 1	-0-
05		53909 X	31107	-0-	-22802	-0-	26088 3	5019 9	Y	4563	4563 1	-0-
06		48060 X	41453	-0-	-6607	-0-	35206 3	6247 9	Y	5679	5679 1	-0-
07		47926 X	39250	-0-	-8676	-0-	33504 3	5746 9	Y	5224	5224 1	-0-
*08		35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	30272 3	4941 9	Y	4492	4492 1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278463	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL	DEPTH	12772	PERF.12835 - 19563
03		55397 X	28232	-0-	-27165	-0-	23117 3	5115 9	Y	4650	4650 1	-0-
04		42900 X	40389	-0-	-2511	-0-	32232 3	8157 9	Y	7415	7415 1	-0-
05		47005 X	47005	-0-	-0-	-0-	37743 3	9262 9	Y	8420	8420 1	-0-
06		42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	34658 3	8127 9	Y	7388	7388 1	-0-
07		41726 X	41390	-0-	-336	-0-	33618 3	7772 9	Y	7065	7065 1	-0-
*08		37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	31053 3	6912 9	Y	6284	6284 1	-0-

CHOATE 01		WELL #:		12H	RRCID ->	278464	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.13300 - 19502
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-
05		16740 X	189	-0-	-16551	-0-	131 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
06		18600 X	16616	-0-	-1984	-0-	12622 3	3994 9	Y	3631	3626 1	5 8 -0-
07		19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15364 3	4426 9	Y	4024	4024 1	-0-
*08		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	6960 3	2089 9	Y	1899	1899 1	-0-

WARNER 01		WELL #:		07H	RRCID ->	278591	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13248 - 17728
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-
05		31124 X	24777	-0-	-6347	-0-	18583 3	6194 9	Y	5631	5631 1	-0-
06		29040 X	20050	-0-	-8990	-0-	15066 3	4984 9	Y	4531	4531 1	-0-
07		30225 X	10940	-0-	-19285	-0-	8265 3	2675 9	Y	2432	2432 1	-0-
*08		21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	16824 3	4942 9	Y	4493	4493 1	-0-

CHOATE 01		WELL #:		14H	RRCID ->	278592	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL	DEPTH	13244	PERF.13320 - 19522
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-
05		33449 X	23268	-0-	-10181	-0-	17475 3	5793 9	Y	5266	5266 1	-0-
06		29790 X	19328	-0-	-10462	-0-	14677 3	4651 9	Y	4228	4228 1	-0-
07		28272 X	8170	-0-	-20102	-0-	6228 3	1942 9	Y	1765	1765 1	-0-
*08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8321 3	2593 9	Y	2357	2357 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		65534 X	45162	-0-	-20372	-0-	37668 3	7494 9	Y	6813	6813 1	-0-
04		62250 X	41225	-0-	-21025	-0-	34694 3	6531 9	Y	5937	5937 1	-0-
05		62558 X	47563	-0-	-14995	-0-	40080 3	7483 9	Y	6803	6803 1	-0-
06		52140 X	47601	-0-	-4539	-0-	40630 3	6971 9	Y	6337	6337 1	-0-
07		49433 X	49433	-0-	-0-	-0-	42512 3	6921 9	Y	6292	6292 1	-0-
*08		45103 X	45103	-0-	-0-	-0-	39030 3	6073 9	Y	5521	5521 1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012												
03		140988 X	27178	-0-	-113810	-0-	19538 3	7640 9	Y	6945	6945 1	-0-
04		136440 X	18277	-0-	-118163	-0-	12930 3	5347 9	Y	4861	4861 1	-0-
05		34224 X	18965	-0-	-15259	-0-	13928 3	5037 9	Y	4579	4579 1	-0-
06		33120 X	22996	-0-	-10124	-0-	16617 3	6379 9	Y	5799	5799 1	-0-
07		34224 X	19021	-0-	-15203	-0-	13612 3	5409 9	Y	4917	4917 1	-0-
*08		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	11517 3	4577 9	Y	4161	4161 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161												
03		28799 X	26091	-0-	-2708	-0-	23065 3	3026 9	Y	2751	2751 1	-0-
04		26400 X	23849	-0-	-2551	-0-	21037 3	2812 9	Y	2556	2556 1	-0-
05		25792 X	23463	-0-	-2329	-0-	20802 3	2661 9	Y	2419	2419 1	-0-
06		25260 X	22363	-0-	-2897	-0-	19792 3	2571 9	Y	2337	2337 1	-0-
07		26102 X	22105	-0-	-3997	-0-	19640 3	2465 9	Y	2241	2241 1	-0-
*08		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	18696 3	2417 9	Y	2197	2197 1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832												
03		113305 X	21454	-0-	-91851	-0-	16030 3	5424 9	Y	4931	4931 1	-0-
04		109650 X	20187	-0-	-89463	-0-	14901 3	5286 9	Y	4805	4805 1	-0-
05		27714 X	19423	-0-	-8291	-0-	14156 3	5267 9	Y	4788	4788 1	-0-
06		24330 X	15602	-0-	-8728	-0-	11788 3	3814 9	Y	3467	3467 1	-0-
07		25141 X	14719	-0-	-10422	-0-	11089 3	3630 9	Y	3300	3300 1	-0-
*08		14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	11038 3	3457 9	Y	3143	3143 1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608												
03		106919 X	18336	-0-	-88583	-0-	12832 3	5504 9	Y	5004	5004 1	-0-
04		103470 X	15067	-0-	-88403	-0-	10652 3	4415 9	Y	4014	4014 1	-0-
05		106919 X	14060	-0-	-92859	-0-	9735 3	4325 9	Y	3932	3932 1	-0-
06		103470 X	14159	-0-	-89311	-0-	10013 3	4146 9	Y	3769	3769 1	-0-
07		106919 X	12748	-0-	-94171	-0-	9044 3	3704 9	Y	3367	3367 1	-0-
08		18321 X	12217	-0-	-6104	-0-	8610 3	3607 9	Y	3279	3279 1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722												
03		107167 X	45642	-0-	-61525	-0-	37529 3	8113 9	Y	7375	7375 1	-0-
04		103710 X	37538	-0-	-66172	-0-	31036 3	6502 9	Y	5911	5911 1	-0-
05		107167 X	41780	-0-	-65387	-0-	34780 3	7000 9	Y	6364	6364 1	-0-
06		103710 X	36912	-0-	-66798	-0-	30783 3	6129 9	Y	5572	5570 1	-0-
07		0 W	35573	-0-	35573	35573	29748 3	5825 9	Y	5295	5295 1	-0-
08		0 W	33473	-0-	33473	69046	28197 3	5276 9	Y	4796	4796 1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072												
03		104687 X	51205	-0-	-53482	-0-	42006 3	9199 9	Y	8363	8363 1	-0-
04		101310 X	43086	-0-	-58224	-0-	35637 3	7449 9	Y	6772	6772 1	-0-
05		104687 X	44663	-0-	-60024	-0-	36295 3	8368 9	Y	7607	7607 1	-0-
06		101310 X	34899	-0-	-66411	-0-	28530 3	6369 9	Y	5790	5790 1	-0-
07		0 W	39268	-0-	39268	39268	32314 3	6954 9	Y	6322	6322 1	-0-
08		0 W	40670	-0-	40670	79938	33707 3	6963 9	Y	6330	6330 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		93217 X	44595	-0-	-48622	-0-	37320	3	7275	9	Y	6614	6614	1	-0-
04		90210 X	39816	-0-	-50394	-0-	33425	3	6391	9	Y	5810	5810	1	-0-
05		93217 X	40187	-0-	-53030	-0-	34076	3	6111	9	Y	5555	5555	1	-0-
06		90210 X	35885	-0-	-54325	-0-	30601	3	5284	9	Y	4804	4804	1	-0-
07		0 W	35455	-0-	35455	35455	30318	3	5137	9	Y	4670	4670	1	-0-
08		0 W	34400	-0-	34400	69855	29675	3	4725	9	Y	4295	4295	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762															
03		103106 X	20367	-0-	-82739	-0-	14622	3	5745	9	Y	5223	5223	1	-0-
04		99780 X	18351	-0-	-81429	-0-	13172	3	5179	9	Y	4708	4708	1	-0-
05		103106 X	17439	-0-	-85667	-0-	12383	3	5056	9	Y	4596	4596	1	-0-
06		99780 X	14063	-0-	-85717	-0-	10060	3	4003	9	Y	3639	3639	1	-0-
07		103106 X	13249	-0-	-89857	-0-	9442	3	3807	9	Y	3461	3461	1	-0-
08		103106 X	12514	-0-	-90592	-0-	8902	3	3612	9	Y	3284	3284	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083															
03		0	45978	-0-	45978	455353	38792	3	7186	9	Y	6533	6533	1	-0-
04		0	42466	-0-	42466	497819	36014	3	6452	9	Y	5865	5865	1	-0-
05		540420 X	42601	-0-	-497819	-0-	36396	3	6205	9	Y	5641	5641	1	-0-
06		99960 X	39792	-0-	-60168	-0-	34069	3	5723	9	Y	5203	5203	1	-0-
07		103292 X	37595	-0-	-65697	-0-	32358	3	5237	9	Y	4761	4761	1	-0-
08		103292 X	34263	-0-	-69029	-0-	29595	3	4668	9	Y	4244	4244	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796															
03		0	53987	-0-	53987	472144	46288	3	7699	9	Y	6999	6999	1	-0-
04		0	47430	-0-	47430	519574	40772	3	6658	9	Y	6053	6053	1	-0-
05		558240 X	38666	-0-	-519574	-0-	33577	3	5089	9	Y	4626	4626	1	-0-
06		71730 X	40680	-0-	-31050	-0-	35442	3	5238	9	Y	4762	4762	1	-0-
07		74121 X	37486	-0-	-36635	-0-	32804	3	4682	9	Y	4256	4256	1	-0-
08		74121 X	34097	-0-	-40024	-0-	29894	3	4203	9	Y	3821	3821	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776															
03		0	58709	-0-	58709	491595	49373	3	9336	9	Y	8487	8487	1	-0-
04		0	51180	-0-	51180	542775	43236	3	7944	9	Y	7222	7222	1	-0-
05		588504 X	45729	-0-	-542775	-0-	38762	3	6967	9	Y	6334	6334	1	-0-
06		72210 X	45029	-0-	-27181	-0-	38200	3	6829	9	Y	6208	6208	1	-0-
07		74617 X	40836	-0-	-33781	-0-	34899	3	5937	9	Y	5397	5397	1	-0-
08		74617 X	36991	-0-	-37626	-0-	31534	3	5457	9	Y	4961	4961	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004															
03		0	52213	-0-	52213	237373	39706	3	12507	9	Y	11370	11370	1	-0-
04		0	41992	-0-	41992	279365	31875	3	10117	9	Y	9197	9197	1	-0-
05		0	37205	-0-	37205	316570	28126	3	9079	9	Y	8254	8254	1	-0-
06		0	34490	-0-	34490	351060	26231	3	8259	9	Y	7508	7508	1	-0-
07		385622 X	34562	-0-	-351060	-0-	26792	3	7770	9	Y	7064	7064	1	-0-
08		52669 X	35655	-0-	-17014	-0-	28130	3	7525	9	Y	6841	6841	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13000 - 19502															
03		0	80776	-0-	80776	746228	68644	3	12132	9	Y	11029	11029	1	-0-
04		0	62480	-0-	62480	808708	52977	3	9503	9	Y	8639	8639	1	-0-
05		859659 X	50951	-0-	-808708	-0-	43522	3	7429	9	Y	6754	6754	1	-0-
06		88830 X	46186	-0-	-42644	-0-	39917	3	6269	9	Y	5699	5699	1	-0-
07		91791 X	45184	-0-	-46607	-0-	39180	3	6004	9	Y	5458	5458	1	-0-
08		91791 X	41515	-0-	-50276	-0-	36134	3	5381	9	Y	4892	4892	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	72851	-0-	72851	657947	64158	3	8693	9	Y	7903	7903	1	-0-
04		0	64861	-0-	64861	722808	57184	3	7677	9	Y	6979	6979	1	-0-
05		769896 X	47088	-0-	-722808	-0-	41487	3	5601	9	Y	5092	5092	1	-0-
06		84720 X	39702	-0-	-45018	-0-	35068	3	4634	9	Y	4213	4213	1	-0-
07		87544 X	42543	-0-	-45001	-0-	37793	3	4750	9	Y	4318	4318	1	-0-
08		87544 X	51727	-0-	-35817	-0-	46325	3	5402	9	Y	4911	4911	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622															
03		0	57397	-0-	57397	485562	49858	3	7539	9	Y	6854	6854	1	-0-
04		0	48113	-0-	48113	533675	41854	3	6259	9	Y	5690	5690	1	-0-
05		583699 X	50024	-0-	-533675	-0-	43831	3	6193	9	Y	5630	5630	1	-0-
06		82650 X	42764	-0-	-39886	-0-	37524	3	5240	9	Y	4764	4764	1	-0-
07		85405 X	39932	-0-	-45473	-0-	35085	3	4847	9	Y	4406	4406	1	-0-
08		85405 X	33447	-0-	-51958	-0-	29406	3	4041	9	Y	3674	3674	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172															
03		0	59924	-0-	59924	512199	50600	3	9324	9	Y	8476	8476	1	-0-
04		0	51862	-0-	51862	564061	43945	3	7917	9	Y	7197	7197	1	-0-
05		612799 X	48738	-0-	-564061	-0-	41870	3	6868	9	Y	6244	6244	1	-0-
06		81030 X	44100	-0-	-36930	-0-	38028	3	6072	9	Y	5520	5520	1	-0-
07		83731 X	39529	-0-	-44202	-0-	34082	3	5447	9	Y	4952	4952	1	-0-
08		83731 X	33814	-0-	-49917	-0-	29361	3	4453	9	Y	4048	4048	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622															
03		0	51920	-0-	51920	444824	42883	3	9037	9	Y	8215	8215	1	-0-
04		0	44040	-0-	44040	488864	36436	3	7604	9	Y	6913	6913	1	-0-
05		532080 X	43216	-0-	-488864	-0-	36051	3	7165	9	Y	6514	6513	1	-0-
06		58380 X	36310	-0-	-22070	-0-	30208	3	6102	9	Y	5547	5547	1	-0-
07		60326 X	32968	-0-	-27358	-0-	27361	3	5607	9	Y	5097	5097	1	-0-
08		60326 X	30219	-0-	-30107	-0-	25162	3	5057	9	Y	4597	4597	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277															
03		0	55535	-0-	55535	479677	48576	3	6959	9	Y	6326	6326	1	-0-
04		0	49416	-0-	49416	529093	43435	3	5981	9	Y	5437	5437	1	-0-
05		0 W	44431	-0-	44431	573524	39458	3	4973	9	Y	4521	4521	1	-0-
06		0 W	40144	-0-	40144	613668	35843	3	4301	9	Y	3910	3910	1	-0-
07		0 W	37370	-0-	37370	651038	33525	3	3845	9	Y	3495	3495	1	-0-
*08		685902 X	34864	-0-	-651038	-0-	31436	3	3428	9	Y	3116	3116	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272															
03		0	36618	-0-	36618	303367	27357	3	9261	9	Y	8419	8419	1	-0-
04		0	33734	-0-	33734	337101	25311	3	8423	9	Y	7657	7655	1	-0-
05		0	32455	-0-	32455	369556	24441	3	8014	9	Y	7285	7284	1	-0-
06		0	28851	-0-	28851	398407	21716	3	7135	9	Y	6486	6486	1	-0-
07		425931 X	27524	-0-	-398407	-0-	20768	3	6756	9	Y	6142	6142	1	-0-
08		81499 X	25802	-0-	-55697	-0-	19567	3	6235	9	Y	5668	5668	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762															
03		0	41422	-0-	41422	235625	32532	3	8890	9	Y	8082	8082	1	-0-
04		0	33631	-0-	33631	269256	26478	3	7153	9	Y	6503	6503	1	-0-
05		0	25988	-0-	25988	295244	20407	3	5581	9	Y	5074	5074	1	-0-
06		0	19730	-0-	19730	314974	15443	3	4287	9	Y	3897	3897	1	-0-
07		330245 X	15271	-0-	-314974	-0-	11897	3	3374	9	Y	3067	3067	1	-0-
08		77004 X	10818	-0-	-66186	-0-	8427	3	2391	9	Y	2174	2174	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172																	
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
03		0	50279	-0-	50279	239435	38959	3	11320	9	Y	10291	10291	1			-0-
04		0	42754	-0-	42754	282189	33269	3	9485	9	Y	8623	8623	1			-0-
05		0	37301	-0-	37301	319490	29094	3	8207	9	Y	7461	7461	1			-0-
06		0	31163	-0-	31163	350653	24356	3	6807	9	Y	6188	6188	1			-0-
07		379572 X	28919	-0-	-350653	-0-	22741	3	6178	9	Y	5616	5616	1			-0-
08		63240 X	25241	-0-	-37999	-0-	19836	3	5405	9	Y	4914	4914	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702																	
*09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262																	
03		0	42994	-0-	42994	197984	34339	3	8655	9	Y	7868	7868	1			-0-
04		0	38350	-0-	38350	236334	30685	3	7665	9	Y	6968	6968	1			-0-
05		0	37246	-0-	37246	273580	29872	3	7374	9	Y	6704	6704	1			-0-
06		0	32828	-0-	32828	306408	26348	3	6480	9	Y	5891	5891	1			-0-
07		336931 X	30523	-0-	-306408	-0-	24475	3	6048	9	Y	5498	5498	1			-0-
08		56699 X	29554	-0-	-27145	-0-	23863	3	5691	9	Y	5174	5174	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882																	
03		0	34558	-0-	34558	266020	27691	3	6867	9	Y	6243	6242	1	1	8	-0-
04		0	41453	-0-	41453	307473	32554	3	8899	9	Y	8090	8089	1	1	8	-0-
05		0	34763	-0-	34763	342236	27797	3	6966	9	Y	6333	6333	1			-0-
06		0	30435	-0-	30435	372671	24500	3	5935	9	Y	5395	5395	1			-0-
07		401867 X	29196	-0-	-372671	-0-	23534	3	5662	9	Y	5147	5147	1			-0-
08		82863 X	27206	-0-	-55657	-0-	21962	3	5244	9	Y	4767	4767	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802																	
03		0	56254	-0-	56254	447948	41994	3	14260	9	Y	12964	12964	1			-0-
04		0	18408	-0-	18408	466356	13476	3	4932	9	Y	4484	4484	1			-0-
05		0	44229	-0-	44229	510585	32312	3	11917	9	Y	10834	10834	1			-0-
06		0	39207	-0-	39207	549792	29138	3	10069	9	Y	9154	9154	1			-0-
07		587185 X	37393	-0-	-549792	-0-	27861	3	9532	9	Y	8665	8665	1			-0-
08		73873 X	33739	-0-	-40134	-0-	25501	3	8238	9	Y	7489	7489	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782																	
03		0	30775	-0-	30775	426481	23251	3	7524	9	Y	6840	6838	1	2	8	-0-
04		0	42856	-0-	42856	469337	32685	3	10171	9	Y	9246	9246	1			-0-
05		0	41667	-0-	41667	511004	32086	3	9581	9	Y	8710	8710	1			-0-
06		0	34875	-0-	34875	545879	26740	3	8135	9	Y	7395	7395	1			-0-
07		579187 X	33308	-0-	-545879	-0-	25445	3	7863	9	Y	7148	7148	1			-0-
08		73718 X	31591	-0-	-42127	-0-	24574	3	7017	9	Y	6379	6379	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHEDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812															
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
03		0	20973	-0-	20973	240541	15035	3	5938	9	Y	5398	5398	1	-0-
04		0	18382	-0-	18382	258923	13301	3	5081	9	Y	4619	4619	1	-0-
05		0	16748	-0-	16748	275671	12152	3	4596	9	Y	4178	4178	1	-0-
06		0	14488	-0-	14488	290159	10562	3	3926	9	Y	3569	3569	1	-0-
07		303268 X	13109	-0-	-290159	-0-	9580	3	3529	9	Y	3208	3208	1	-0-
08		63953 X	10454	-0-	-53499	-0-	7613	3	2841	9	Y	2583	2583	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832															
03		87916 X	22597	-0-	-65319	-0-	16502	3	6095	9	Y	5541	5541	1	-0-
04		85080 X	20499	-0-	-64581	-0-	15254	3	5245	9	Y	4768	4768	1	-0-
05		87916 X	19770	-0-	-68146	-0-	14454	3	5316	9	Y	4833	4833	1	-0-
06		85080 X	16547	-0-	-68533	-0-	12121	3	4426	9	Y	4024	4024	1	-0-
07		87916 X	15421	-0-	-72495	-0-	11460	3	3961	9	Y	3601	3601	1	-0-
08		87916 X	14142	-0-	-73774	-0-	10181	3	3961	9	Y	3601	3601	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922															
03		0	65307	-0-	65307	630877	55616	3	9691	9	Y	8810	8810	1	-0-
04		0	54290	-0-	54290	685167	46250	3	8040	9	Y	7309	7309	1	-0-
05		732629 X	47462	-0-	-685167	-0-	40598	3	6864	9	Y	6240	6240	1	-0-
06		78960 X	51043	-0-	-27917	-0-	43656	3	7387	9	Y	6715	6715	1	-0-
07		81592 X	48573	-0-	-33019	-0-	41764	3	6809	9	Y	6190	6190	1	-0-
08		81592 X	42334	-0-	-39258	-0-	36652	3	5682	9	Y	5165	5165	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752															
03		0	51878	-0-	51878	275508	39379	3	12499	9	Y	11363	11363	1	-0-
04		0	46792	-0-	46792	322300	35684	3	11108	9	Y	10098	10096	1	-0-
05		0	43303	-0-	43303	365603	32847	3	10456	9	Y	9505	9504	1	-0-
06		0	37918	-0-	37918	403521	28764	3	9154	9	Y	8322	8322	1	-0-
07		440512 X	36991	-0-	-403521	-0-	28374	3	8617	9	Y	7834	7834	1	-0-
08		80197 X	35938	-0-	-44259	-0-	27585	3	8353	9	Y	7594	7594	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332															
03		0	85527	-0-	85527	754766	74482	3	11045	9	Y	10041	10041	1	-0-
04		0	73536	-0-	73536	828302	64118	3	9418	9	Y	8562	8562	1	-0-
05		0	63499	-0-	63499	891801	55355	3	8144	9	Y	7404	7404	1	-0-
06		958124 X	66323	-0-	-891801	-0-	58153	3	8170	9	Y	7427	7427	1	-0-
07		86986 X	63403	-0-	-23583	-0-	55785	3	7618	9	Y	6925	6925	1	-0-
08		86986 X	59184	-0-	-27802	-0-	52812	3	6372	9	Y	5793	5793	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422															
03		0	53954	-0-	53954	187961	41913	3	12041	9	Y	10946	10930	1	-0-
04		0	47742	-0-	47742	235703	37213	3	10529	9	Y	9572	9564	1	-0-
05		0	43779	-0-	43779	279482	34035	3	9744	9	Y	8858	8858	1	-0-
06		0	36755	-0-	36755	316237	28517	3	8238	9	Y	7489	7489	1	-0-
07		349037 X	32800	-0-	-316237	-0-	25440	3	7360	9	Y	6691	6691	1	-0-
08		54715 X	28183	-0-	-26532	-0-	21883	3	6300	9	Y	5727	5727	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152															
03		0	46853	-0-	46853	140675	34642	3	12211	9	Y	11101	11101	1	-0-
04		0	42200	-0-	42200	182875	31894	3	10306	9	Y	9369	9369	1	-0-
05		0	42832	-0-	42832	225707	33465	3	9367	9	Y	8515	8515	1	-0-
06		0	37717	-0-	37717	263424	29461	3	8256	9	Y	7505	7505	1	-0-
*07		0	36327	-0-	36327	299751	28409	3	7918	9	Y	7198	7198	1	-0-
*08		333277 X	33526	-0-	-299751	-0-	26339	3	7187	9	Y	6534	6534	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		0	54295	-0-	54295	163483	42491	3	11804	9	Y	10731	10731	1	-0-
04		0	47379	-0-	47379	210862	37093	3	10286	9	Y	9351	9351	1	-0-
05		0	44035	-0-	44035	254897	34666	3	9369	9	Y	8517	8517	1	-0-
*06		0	37027	-0-	37027	291924	29208	3	7819	9	Y	7108	7108	1	-0-
*07		0	25442	-0-	25442	317366	20050	3	5392	9	Y	4902	4902	1	-0-
*08	341881	X	24515	-0-	-317366	-0-	19399	3	5116	9	Y	4651	4651	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452															
03		0	61173	-0-	61173	180003	45601	3	15572	9	Y	14156	14156	1	-0-
04		0	53857	-0-	53857	233860	40471	3	13386	9	Y	12169	12169	1	-0-
05		0	47575	-0-	47575	281435	35809	3	11766	9	Y	10696	10696	1	-0-
06		0	34952	-0-	34952	316387	26393	3	8559	9	Y	7781	7781	1	-0-
*07		0	25383	-0-	25383	341770	19298	3	6085	9	Y	5532	5532	1	-0-
*08	360393	X	18623	-0-	-341770	-0-	14231	3	4392	9	Y	3993	3993	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962															
03		0	42875	-0-	42875	121157	34317	3	8558	9	Y	7780	7780	1	-0-
04		0	36327	-0-	36327	157484	29217	3	7110	9	Y	6464	6464	1	-0-
05		0	32518	-0-	32518	190002	26311	3	6207	9	Y	5643	5643	1	-0-
06		0	28956	-0-	28956	218958	23468	3	5488	9	Y	4989	4989	1	-0-
*07		0	26673	-0-	26673	245631	21582	3	5091	9	Y	4628	4628	1	-0-
*08	270813	X	25182	-0-	-245631	-0-	20408	3	4774	9	Y	4340	4340	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612															
03		0	48810	-0-	48810	136343	36998	3	11812	9	Y	10738	10738	1	-0-
04		0	41705	-0-	41705	178048	31697	3	10008	9	Y	9098	9097	1	-0-
05		0	36981	-0-	36981	215029	28024	3	8957	9	Y	8143	8143	1	-0-
06		0	30871	-0-	30871	245900	23359	3	7512	9	Y	6829	6829	1	-0-
*07		0	27996	-0-	27996	273896	21306	3	6690	9	Y	6082	6082	1	-0-
*08	298633	X	24737	-0-	-273896	-0-	19075	3	5662	9	Y	5147	5147	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752															
*12		0	19366	-0-	19366	19366	3	1	14593	3	Y	4317	4317	1	-0-
							21	4	4749	9					
*01		0	71024	-0-	71024	90390	51674	3	19350	9	Y	17591	17591	1	-0-
*02		0	65600	-0-	65600	155990	48447	3	17153	9	Y	15594	15594	1	-0-
*03		0	63199	-0-	63199	219189	46911	3	16288	9	Y	14807	14807	1	-0-
*04		0	53880	-0-	53880	273069	40141	3	13739	9	Y	12490	12490	1	-0-
*05		0	45968	-0-	45968	319037	34376	3	11592	9	Y	10538	10538	1	-0-
*06		0	41329	-0-	41329	360366	31194	3	10135	9	Y	9214	9214	1	-0-
*07	397319	X	36953	-0-	-360366	-0-	28227	3	8726	9	Y	7933	7933	1	-0-
08	74245	X	34692	-0-	-39553	-0-	26293	3	8399	9	Y	7635	7635	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12		0	15984	-0-	15984	15984	27	1	12293	3	Y	3158	3158	1		-0-
							190	4	3474	9						
*01		0	63041	-0-	63041	79025	47871	3	15170	9	Y	13791	13791	1		-0-
*02		0	54848	-0-	54848	133873	42067	3	12781	9	Y	11619	11619	1		-0-
*03		0	52397	-0-	52397	186270	40214	3	12183	9	Y	11075	11075	1		-0-
*04		0	44464	-0-	44464	230734	34193	3	10271	9	Y	9337	9337	1		-0-
*05		0	37158	-0-	37158	267892	28618	3	8540	9	Y	7764	7764	1		-0-
*06		0	33427	-0-	33427	301319	25859	3	7568	9	Y	6880	6880	1		-0-
*07		333980 X	32661	-0-	-301319	-0-	25310	3	7351	9	Y	6683	6683	1		-0-
08		60543 X	29088	-0-	-31455	-0-	22555	3	6533	9	Y	5939	5939	1		-0-

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912																
*12		0	10087	-0-	10087	10087	23	1	7682	3	Y	1620	1620	1		-0-
							600	4	1782	9						
*01		0	75917	-0-	75917	86004	55363	3	20554	9	Y	18685	18685	1		-0-
*02		0	67977	-0-	67977	153981	50494	3	17483	9	Y	15894	15894	1		-0-
*03		0	65437	-0-	65437	219418	48845	3	16592	9	Y	15084	15084	1		-0-
*04		0	57337	-0-	57337	276755	42895	3	14442	9	Y	13129	13129	1		-0-
*05		0	53647	-0-	53647	330402	40188	3	13459	9	Y	12235	12235	1		-0-
*06		0	46695	-0-	46695	377097	34962	3	11733	9	Y	10666	10666	1		-0-
*07		0	43887	-0-	43887	420984	32949	3	10938	9	Y	9944	9944	1		-0-
08		0 W	39773	-0-	39773	460757	29998	3	9775	9	Y	8886	8886	1		-0-

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882																
*01		0	42141	-0-	42141	42141	1	1	31370	3	Y	9787	9787	1		-0-
							4	4	10766	9						
*02		0	63063	-0-	63063	105204	47144	3	15919	9	Y	14472	14472	1		-0-
*03		0	60356	-0-	60356	165560	45719	3	14637	9	Y	13306	13294	1	12 8	-0-
*04		0	54047	-0-	54047	219607	41338	3	12709	9	Y	11554	11554	1		-0-
*05		0	50184	-0-	50184	269791	38437	3	11747	9	Y	10679	10675	1	4 8	-0-
*06		0	41597	-0-	41597	311388	31909	3	9688	9	Y	8807	8807	1		-0-
*07		0	36638	-0-	36638	348026	28110	3	8528	9	Y	7753	7753	1		-0-
*08		382623 X	34597	-0-	-348026	-0-	26292	3	8305	9	Y	7550	7550	1		-0-

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332																
*12		0	13763	-0-	13763	13763	2	1	10579	3	Y	2844	2844	1		-0-
							54	4	3128	9						
*01		0	74658	-0-	74658	88421	55078	3	19580	9	Y	17800	17800	1		-0-
*02		0	64617	-0-	64617	153038	48371	3	16246	9	Y	14769	14769	1		-0-
*03		0	59877	-0-	59877	212915	45093	3	14784	9	Y	13440	13440	1		-0-
*04		0	51185	-0-	51185	264100	38602	3	12583	9	Y	11439	11439	1		-0-
*05		0	47567	-0-	47567	311667	35911	3	11656	9	Y	10596	10596	1		-0-
*06		0	41581	-0-	41581	353248	31565	3	10016	9	Y	9105	9105	1		-0-
*07		392177 X	38929	-0-	-353248	-0-	29517	3	9412	9	Y	8556	8556	1		-0-
08		60729 X	35547	-0-	-25182	-0-	27027	3	8520	9	Y	7745	7745	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
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	
03	21421 X	17458	-0-	-3963	-0-	1372	1	15042	2	N	949	881	1	125
						1044	9							
04	18930 X	5664	-0-	-13266	-0-	436	1	5029	2	N	181	265	1	41
						199	9							
05	19561 X	7203	-0-	-12358	-0-	569	1	6369	2	N	241	282	1	-0-
						265	9							
06	16890 X	8716	-0-	-8174	-0-	757	1	7551	2	N	371	371	1	-0-
						408	9							
07	17453 X	12032	-0-	-5421	-0-	1700	1	9701	2	Y	574	445	1	129
						631	9							
08	17453 X	10025	-0-	-7428	-0-	1515	1	8143	2	Y	334	309	1	154
						367	9							
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
03	19220 X	11309	-0-	-7911	-0-	910	1	9974	2	N	386	380	1	53
						425	9							
04	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	2233	1	25746	2	N	613	584	1	82
						674	9							
05	27285 X	27285	-0-	-0-	-0-	2153	1	24102	2	N	936	1018	1	-0-
						1030	9							
06	18930 X	16605	-0-	-2325	-0-	777	1	15447	2	N	346	346	1	-0-
						381	9							
07	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	1954	1	25572	2	Y	649	503	1	146
						714	9							
08	29605 X	27978	-0-	-1627	-0-	2271	1	25164	2	Y	494	426	1	214
						543	9							
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
03	8990 X	7851	-0-	-1139	-0-	647	1	7096	2	N	98	121	1	17
						108	9							
04	8700 X	6886	-0-	-1814	-0-	543	1	6262	2	N	74	80	1	11
						81	9							
05	8990 X	7714	-0-	-1276	-0-	625	1	7000	2	N	81	92	1	-0-
						89	9							
06	7890 X	7797	-0-	-93	-0-	754	1	6674	2	N	335	335	1	-0-
						369	9							
07	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	1557	1	8012	2	Y	527	408	1	119
						580	9							
08	7843 X	5067	-0-	-2776	-0-	1435	1	3281	2	Y	319	291	1	147
						351	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
03	13144 X	9495	-0-	-3649	-0-	87	1	9014	2	N	358	349	1	49
						394	9							
04	11670 X	8617	-0-	-3053	-0-	79	1	8235	2	N	275	284	1	40
						303	9							
05	11284 X	8521	-0-	-2763	-0-	89	1	8165	2	N	243	283	1	-0-
						267	9							
06	9990 X	6595	-0-	-3395	-0-	633	1	5456	2	N	460	460	1	-0-
						506	9							
07	10323 X	8937	-0-	-1386	-0-	861	1	7262	2	Y	740	558	1	182
						814	9							
*08	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	1147	1	9108	2	Y	533	489	1	226
						586	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	28458 X	23342	-0-	-5116	-0-	208	1	21518	2	N	1469	1423	1	194
04	26820 X	21891	-0-	-4929	-0-	1616	9	192	1	N	1553	1537	1	210
05	25544 X	21561	-0-	-3983	-0-	1708	9	219	1	N	1234	1444	1	-0-
06	24720 X	20412	-0-	-4308	-0-	1357	9	2041	1	N	704	704	1	-0-
07	25544 X	23386	-0-	-2158	-0-	774	9	2351	1	Y	1104	833	1	271
08	23343 X	19259	-0-	-4084	-0-	1214	9	2062	1	Y	741	692	1	320
						815	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110														
03	3193 X	1027	-0-	-2166	-0-	9	1	977	2	N	37	42	1	8
04	3090 X	1277	-0-	-1813	-0-	41	9	11	1	N	127	117	1	18
05	2573 X	1235	-0-	-1338	-0-	140	9	12	1	N	79	97	1	-0-
06	1110 X	999	-0-	-111	-0-	87	9	98	1	N	49	49	1	-0-
07	1333 X	725	-0-	-608	-0-	54	9	72	1	Y	42	31	1	11
08	1333 X	552	-0-	-781	-0-	46	9	56	1	Y	48	40	1	19
						53	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927														
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	75	75	1	12
04	840 X	262	-0-	-578	-0-	83	9	2	1	N	75	75	1	12
05	868 X	794	-0-	-74	-0-	83	9	7	1	N	143	155	1	-0-
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	157	9	224	1	N	40	40	1	-0-
07	682 X	357	-0-	-325	-0-	44	9	33	1	Y	41	30	1	11
08	806 X	85	-0-	-721	-0-	33	1	45	9	Y	37	32	1	16
						5	1	41	9					
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153														
03	17670 X	9424	-0-	-8246	-0-	86	1	8923	2	N	377	358	1	47
04	13950 X	10223	-0-	-3727	-0-	415	9	93	1	N	387	384	1	50
05	14415 X	10440	-0-	-3975	-0-	426	9	109	1	N	348	398	1	-0-
06	10890 X	8917	-0-	-1973	-0-	383	9	372	1	N	268	268	1	-0-
07	10571 X	8342	-0-	-2229	-0-	295	9	410	1	Y	319	271	1	48
*08	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	351	9	854	1	Y	476	423	1	101
						524	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500														
M O	ALLOW 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
03	23095 X	19252	-0-	-3843	-0-	179	1	18489	2	N	531	509	1	69
04	21300 X	15483	-0-	-5817	-0-	584	9	14896	2	N	404	417	1	56
05	20460 X	14764	-0-	-5696	-0-	444	9	14253	2	N	323	379	1	-0-
06	19680 X	17429	-0-	-2251	-0-	156	1	16199	2	N	454	454	1	-0-
07	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	355	9	19135	2	Y	682	580	1	102
08	19251 X	12994	-0-	-6257	-0-	731	1	11851	2	Y	419	420	1	101
						499	9							
						1034	1							
						750	9							
						682	1							
						461	9							
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428														
03	10633 X	6758	-0-	-3875	-0-	61	1	6294	2	N	366	357	1	53
04	10140 X	5706	-0-	-4434	-0-	403	9	5258	2	N	361	360	1	54
05	9734 X	6695	-0-	-3039	-0-	51	1	6262	2	N	331	385	1	-0-
06	8640 X	6105	-0-	-2535	-0-	397	9	5408	2	N	412	412	1	-0-
07	8308 X	6782	-0-	-1526	-0-	69	1	5837	2	Y	573	488	1	85
08	6758 X	4759	-0-	-1999	-0-	364	9	4187	2	Y	301	311	1	75
						244	1							
						453	9							
						315	1							
						630	9							
						241	1							
						331	9							
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
03	21979 X	15970	-0-	-6009	-0-	147	1	15271	2	N	502	491	1	68
04	19380 X	14579	-0-	-4801	-0-	552	9	13953	2	N	447	452	1	63
05	19158 X	14312	-0-	-4846	-0-	134	1	13683	2	N	435	498	1	-0-
06	17460 X	11617	-0-	-5843	-0-	492	9	10273	2	N	796	796	1	-0-
07	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-	150	1			Y	NO RPT			-0-
*08	15965 X	12222	-0-	-3743	-0-	479	9	10854	2	Y	670	635	1	182
						468	1							
						876	9							
						631	1							
						737	9							
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
03	19003 X	15907	-0-	-3096	-0-	141	1	14612	2	N	1049	1030	1	145
04	16740 X	16002	-0-	-738	-0-	1154	9	14485	2	N	1253	1225	1	173
05	16833 X	15615	-0-	-1218	-0-	139	1	14344	2	N	1013	1186	1	-0-
06	15390 X	15144	-0-	-246	-0-	1378	9	14152	2	N	322	322	1	-0-
07	16523 X	14384	-0-	-2139	-0-	157	1	13072	2	Y	550	468	1	82
08	16523 X	13805	-0-	-2718	-0-	1114	9	12615	2	Y	422	406	1	98
						638	1							
						354	9							
						707	1							
						605	9							
						726	1							
						464	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M		
03		18321 X	13871	-0-	-4450	-0-	124	1	12843	2	N	99
							904	9				
04		16020 X	13194	-0-	-2826	-0-	116	1	12007	2	N	123
							1071	9				
05		15779 X	12979	-0-	-2800	-0-	131	1	11980	2	N	-0-
							868	9				
06		14400 X	10422	-0-	-3978	-0-	430	1	9529	2	N	-0-
							463	9				
07		14353 X	14220	-0-	-133	-0-	694	1	12844	2	Y	92
							682	9				
08		13857 X	13817	-0-	-40	-0-	724	1	12595	2	Y	106
							498	9				
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241												
03		28241 X	18730	-0-	-9511	-0-	173	1	17867	2	N	85
							690	9				
04		23940 X	17179	-0-	-6761	-0-	158	1	16393	2	N	80
							628	9				
05		23033 X	17649	-0-	-5384	-0-	184	1	16823	2	N	-0-
							642	9				
06		20610 X	12935	-0-	-7675	-0-	534	1	11724	2	N	-0-
							677	9				
*07		19902 X	15026	-0-	-4876	-0-	736	1	13490	2	Y	116
							800	9				
*08		18011 X	13678	-0-	-4333	-0-	712	1	12264	2	Y	168
							702	9				
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566												
03		34906 X	25666	-0-	-9240	-0-	241	1	24943	2	N	54
							482	9				
04		31080 X	23439	-0-	-7641	-0-	219	1	22801	2	N	48
							419	9				
05		29977 X	20810	-0-	-9167	-0-	222	1	20252	2	N	-0-
							336	9				
06		27060 X	17488	-0-	-9572	-0-	729	1	15983	2	N	-0-
							776	9				
*07		27001 X	21741	-0-	-5260	-0-	1086	1	19918	2	Y	106
							737	9				
*08		25668 X	20943	-0-	-4725	-0-	1112	1	19147	2	Y	161
							684	9				
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154												
03		85529 X	49856	-0-	-35673	-0-	439	1	45458	2	N	471
							3959	9				
04		71730 X	44834	-0-	-26896	-0-	392	1	40801	2	N	451
							3641	9				
05		67177 X	42376	-0-	-24801	-0-	430	1	39344	2	N	-0-
							2602	9				
06		57840 X	27007	-0-	-30833	-0-	108	1	25974	2	N	-0-
							925	9				
*07		54715 X	13116	-0-	-41599	-0-	625	1	11469	2	Y	147
							1022	9				
*08		42687 X	34182	-0-	-8505	-0-	125	1	32538	2	Y	252
							1519	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		67704 X	39160	-0-	-28544	-0-	358	1	37067	2	N	1577	1540	1	208
							1735	9							
04		62910 X	35818	-0-	-27092	-0-	327	1	34055	2	N	1305	1333	1	180
							1436	9							
05		54126 X	35003	-0-	-19123	-0-	365	1	33375	2	N	1148	1328	1	-0-
							1263	9							
06		47280 X	20722	-0-	-26558	-0-	92	1	19500	2	N	1027	1027	1	-0-
							1130	9							
*07		43989 X	36041	-0-	-7948	-0-	117	1	33585	2	Y	2126	2034	1	92
							2339	9							
*08		39153 X	31570	-0-	-7583	-0-	118	1	30267	2	Y	1077	965	1	204
							1185	9							
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															
03		11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	0	-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	226	0	38
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	304	0	78
*06		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	201	1	4550	3	N	377	406	0	48
							415	9							
07		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	373	1	7564	3	N	360	345	0	63
							396	9							
*08		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	203	1	4641	3	N	346	373	0	38
							381	9							
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500															
03		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4436	2	289	9	N	263	343	1	322
*04		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	139	1	2688	3	N	162	198	1	286
							178	9							
05		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	298	1	13001	3	N	200			486
							220	9							
*06		5130 X	2490	-0-	-2640	-0-	70	1	2256	3	N	149	206	1	429
							164	9							
07		5301 X	4544	-0-	-757	-0-	131	1	4121	3	N	265	376	1	318
							292	9							
08		6665 X	2651	-0-	-4014	-0-	66	1	2389	3	N	178	194	1	302
							196	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
CARLYON GAS UNIT 1 //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210												
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
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	27
*04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	134	1	772	2	N	-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	158	1	1209	2	N	27
*06		1890 N	888	-0-	-1002	-0-	89	1	798	2	N	-0-
07		3100 N	38270	-0-	35170	35170	2205	1	36065	2	N	-0-
*08		3100 N	653	-0-	-2447	32723	57	1	596	2	N	-0-

SEILER GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362												
03		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8039	2	128	4	N	265
							276	9				
*04		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	122	1	5154	3	N	436
							188	9				
05		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	147	1	6963	3	N	320
							297	9				
*06		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	155	1	7294	3	N	345
							253	9				
07		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	151	1	6968	3	N	367
							234	9				
*08		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	139	1	7605	3	N	200
							232	9				

EYHORN GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2												
WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357												
03		19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-
04		19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-
05		19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-
06		19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-			101	78	1	23
07		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			313	191	1	145
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			110	242	1	13

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780													
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
03	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	10137	2	9478	3	N	682	682	0
						750	9						-0-
*04	15510 X	5515	-0-	-9995	-0-	165	1	5107	3	N	221	189	0
						243	9						32
05	16027 X	14177	-0-	-1850	-0-	7978	1	5550	3	N	590	491	0
						649	9						136
*06	15510 X	7163	-0-	-8347	-0-	280	1	6334	3	N	499	569	0
						549	9						63
07	16027 X	12840	-0-	-3187	-0-	287	1	5814	3	N	479	459	0
						527	9						83
*08	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	258	1	5914	3	N	481	514	0
						529	9						53
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842													
*03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8259	2	164	9	N	149	149	0
						718	1	6303	2	N	147	125	0
*04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	48	3	162	9				75
						810	1	6301	2	N	126	92	0
05	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	6220	3	139	9				87
*06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	783	1	6376	2	N	129	145	0
						30	3	142	9				70
07	7223 X	4242	-0-	-2981	-0-	688	1	3507	2	N	40	28	0
						3	3	44	9				2
08	8711 X	5935	-0-	-2776	-0-	620	1	5227	2	N	67	15	0
						14	3	74	9				54
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		209
*06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		209
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361													
03	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	2275	2	166	9	N	151	151	0
*04	2310 X	1634	-0-	-676	-0-	50	1	1538	3	N	42	36	0
						46	9						381
05	2139 X	1459	-0-	-680	-0-	52	1	1282	3	N	114	97	0
						125	9						387
*06	2370 X	2318	-0-	-52	-0-	91	1	2052	3	N	159	165	0
						175	9						407
07	2449 X	2072	-0-	-377	-0-	90	1	1818	3	N	150	144	0
						165	9						407
08	2449 X	1921	-0-	-528	-0-	74	1	1693	3	N	141	153	0
						155	9						396

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 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
03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7641	2	520 9	N	473	380 1	327
*04	7500 X	5240	-0-	-2260	-0-	114	1	4806 3	N	291	191 1	427
						320	9					
05	7750 X	6342	-0-	-1408	-0-	122	1	5738 3	N	438	577 1	288
						482	9					
*06	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	231	1	10887 3	N	577	395 1	470
						635	9					
07	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	276	1	12740 3	N	575	759 1	286
						633	9					
*08	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	190	1	10379 3	N	584	600 1	270
						642	9					

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479												
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3543	2	23 4	N	61		305
						67	9					
*04	3510 X	1532	-0-	-1978	-0-	34	1	1447 3	N	45		350
						50	9					
05	3844 X	25	-0-	-3819	-0-	5	3	20 9	N	18		368
*06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		368
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	368		-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	368		368

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735												
03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7113	2	155 9	N	141	141 0	86
*04	6690 X	4512	-0-	-2178	-0-	100	1	4205 3	N	188	161 0	36
						207	9					
05	8897 X	6803	-0-	-2094	-0-	131	1	6228 3	N	404	342 0	102
						444	9					
*06	8610 X	7539	-0-	-1071	-0-	153	1	7178 3	N	190	257 0	33
						209	9					
07	8277 X	7639	-0-	-638	-0-	155	1	7156 3	N	298	270 0	61
						328	9					
*08	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	136	1	7418 3	N	199	231 0	31
						219	9					

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061												
*03	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	11991	2	366 9	N	333	190 1	448
*04	8100 X	7738	-0-	-362	-0-	768	1	6747 2	N	203	380 1	271
						223	9					
05	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	1328	1	10341 2	N	352	379 1	244
						10208	3	387 9				
*06	13920 X	12246	-0-	-1674	-0-	1299	1	10586 2	N	328	378 1	194
						361	9					
07	14384 X	6759	-0-	-7625	-0-	1057	1	5391 2	N	283	191 1	286
						311	9					
08	22258 X	9870	-0-	-12388	-0-	1018	1	8588 2	N	240	380 1	146
						264	9					

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796												
*02	6235 X	5734	-0-	-501	-0-	5734	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-
05	7657 X	6537	-0-	-1120	-0-	6537	2		N	-0-		-0-
06	8730 X	4140	-0-	-4590	-0-	3275	2	865 9	N	786	786 0	-0-
07	9021 X	7199	-0-	-1822	-0-	6285	2	914 9	N	831	831 0	-0-
08	7502 X	3543	-0-	-3959	-0-	3242	2	301 9	N	274	274 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
03		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8186	2	93	4	N	316	381	1	340
							348	9							
*04		6990 X	5894	-0-	-1096	-0-	276	1	5343	3	N	250	189	1	401
							275	9							
05		33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	739	1	32254	3	N	353	391	1	363
							388	9							
*06		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	221	1	7172	3	N	310	191	1	482
							341	9							
07		7223 X	6902	-0-	-321	-0-	201	1	6337	3	N	331	379	1	434
							364	9							
08		7812 X	6876	-0-	-936	-0-	177	1	6403	3	N	269	186	1	517
							296	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836															
03		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	9863	2	580	9	N	527	527	0	-0-
*04		9360 X	6551	-0-	-2809	-0-	196	1	6046	3	N	281	240	0	41
							309	9							
05		11160 X	6798	-0-	-4362	-0-	241	1	5973	3	N	531	464	0	122
							584	9							
*06		10800 X	4025	-0-	-6775	-0-	158	1	3580	3	N	261	348	0	33
							287	9							
07		10447 X	7908	-0-	-2539	-0-	352	1	7137	3	N	381	348	0	66
							419	9							
08		7905 X	109	-0-	-7796	-0-	5	1	104	3	N	1	69	0	-0-
							1	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570															
03		14B2 EXT	380	-0-	380	380	8	4	372	9	N	338	676	0	-0-
*04		14B2 EXT	3709	-0-	3709	4089	94	1	795	2	N	913	485	1	428
							1816	3	1004	9					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4089					N	78	188	1	318
*06		4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-			318
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700															
*03		24955 X	13134	-0-	-11821	-0-	12753	2	381	9	N	346	346	0	-0-
*04		24150 X	11023	-0-	-13127	-0-	1089	1	9553	2	N	239	204	0	35
							118	3	263	9					
05		24955 X	24566	-0-	-389	-0-	9895	1	7169	2	N	386	336	0	89
							7077	3	425	9					
*06		24150 X	3422	-0-	-20728	-0-	350	1	2846	2	N	161	228	0	20
							49	3	177	9					
07		24955 X	21761	-0-	-3194	-0-	1255	1	6392	2	N	429	374	0	75
							103	3	472	9					
*08		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	1743	1	14705	2	N	497	519	0	55
							547	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		22785 X	20519	-0-	-2266	-0-	10369	2	8678	3		N	1056	357
							310	4	1162	9				
*04		22050 X	6166	-0-	-15884	-0-	172	1	5306	3		N	625	243
							688	9						
05		22785 X	16309	-0-	-6476	-0-	9033	1	6117	3		N	1054	317
							1159	9						
*06		21360 X	9080	-0-	-12280	-0-	343	1	7761	3		N	887	245
							976	9						
07		22072 X	18521	-0-	-3551	-0-	401	1	8121	3		N	1025	316
							1128	9						
*08		18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	366	1	8384	3		N	902	435
							992	9						
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
03		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-						N	52	242
*04		3450 X	2524	-0-	-926	-0-	79	1	2431	3		N	13	255
							14	9						
05		4712 X	2675	-0-	-2037	-0-	102	1	2526	3		N	43	298
							47	9						
*06		4560 X	3562	-0-	-998	-0-	150	1	3390	3		N	20	318
							22	9						
07		4123 X	3401	-0-	-722	-0-	159	1	3214	3		N	25	139
							28	9						
*08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	149	1	3405	3		N	49	188
							54	9						
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134														
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2497	2	2	9		N	2	7
*04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	188	1	1082	2		N	-0-	7
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2		N	7	-0-
							8	9						
*06		1950 N	1803	-0-	-147	-0-	181	1	1622	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	32175	-0-	29075	29075	1854	1	30322	2		N	-0-	-0-
*08		3100 N	1108	-0-	-1992	27083	97	1	1011	2		N	-0-	-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369														
03		14973 X	13486	-0-	-1487	-0-	12614	2	872	9		N	793	-0-
*04		12840 X	5280	-0-	-7560	-0-	236	1	115	2		N	323	47
							4574	3	355	9				
05		13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-						N	572	132
*06		13320 X	9173	-0-	-4147	-0-	257	1	8326	3		N	537	68
							591	9						
07		13764 X	8887	-0-	-4877	-0-	255	1	8043	3		N	535	93
							589	9						
08		3968 X	2717	-0-	-1251	-0-	69	1	2490	3		N	144	16
							158	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610												
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
03		15066 X	652	-0-	-14414	-0-	585 2	67 9	N	61	61 0	38
*04		12360 X	14	-0-	-12346	-0-	12 3	2 9	N	2	2 0	38
05		15066 X	880	-0-	-14186	-0-	29 1	738 3	N	103	79 0	62
							113 9					
*06		14580 X	324	-0-	-14256	-0-	11 1	251 3	N	55	71 0	45
							61 9					
07		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			N	-0-	7 0	38
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550												
03		10912 X	9519	-0-	-1393	-0-	9378 2	141 9	N	128	128 0	-0-
*04		10560 X	7098	-0-	-3462	-0-	159 1	6711 3	N	207	177 0	30
							228 9					
05		11749 X	8944	-0-	-2805	-0-	178 1	8412 3	N	322	283 0	74
							354 9					
*06		11370 X	6888	-0-	-4482	-0-	137 1	6422 3	N	300	335 0	38
							330 9					
07		10447 X	10273	-0-	-174	-0-	211 1	9729 3	N	303	288 0	53
							333 9					
08		9517 X	8454	-0-	-1063	-0-	147 1	8012 3	N	268	293 0	29
							295 9					
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079												
*03		9517 X	8664	-0-	-853	-0-	8294 2	370 9	N	336	336 0	-0-
*04		9210 X	6865	-0-	-2345	-0-	661 1	5796 2	N	270	231 0	39
							110 3	297 9				
05		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	576 1	4488 2	N	244	231 0	56
							4430 3	268 9				
*06		8370 X	6999	-0-	-1371	-0-	717 1	5833 2	N	316	331 0	40
							101 3	348 9				
07		11687 X	4369	-0-	-7318	-0-	654 1	3328 2	N	277	269 0	48
							82 3	305 9				
08		9145 X	5939	-0-	-3206	-0-	594 1	5015 2	N	300	317 0	33
							330 9					
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761												
*03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8072 2	411 9	N	374	374 0	-0-
*04		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	759 1	6650 2	N	295	252 0	43
							135 3	325 9				
05		14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	836 1	6503 2	N	313	289 0	72
							6419 3	344 9				
*06		9300 X	7803	-0-	-1497	-0-	808 1	6578 2	N	298	331 0	38
							88 3	328 9				
07		12462 X	4430	-0-	-8032	-0-	663 1	3376 2	N	282	271 0	49
							81 3	310 9				
08		7688 X	6064	-0-	-1624	-0-	613 1	5174 2	N	252	275 0	28
							277 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 #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1705 X	1495	-0-	-210	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
*04		1650 X	972	-0-	-678	-0-	25	1	786	3	146	125	0	21
							161	9						
05		1736 X	893	-0-	-843	-0-	24	1	606	3	239	208	0	55
							263	9						
*06		1680 X	960	-0-	-720	-0-	29	1	657	3	249	271	0	32
							274	9						
07		1736 X	877	-0-	-859	-0-	28	1	572	3	251	239	0	44
							276	9						
08		1488 X	818	-0-	-670	-0-	18	1	411	3	354	360	0	39
							389	9						
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
03		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	10565	2	922	9	838	838	0	-0-
*04		9030 X	6517	-0-	-2513	-0-	187	1	5776	3	504	431	0	73
							554	9						
05		9331 X	7439	-0-	-1892	-0-	248	1	6158	3	939	808	0	216
							1033	9						
*06		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	351	1	7949	3	909	1005	0	116
							1000	9						
07		9331 X	8588	-0-	-743	-0-	360	1	7305	3	839	809	0	146
							923	9						
*08		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	323	1	7402	3	751	819	0	83
							826	9						
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
03		10757 X	6055	-0-	-4702	-0-	5999	2	56	9	51	187	1	72
04		10410 X	4461	-0-	-5949	-0-	4425	2	36	9	33			105
05		10912 X	9499	-0-	-1413	-0-	9433	2	66	9	60			165
*06		10560 X	9725	-0-	-835	-0-	9672	2	53	9	48			213
07		10106 X	6069	-0-	-4037	-0-	6014	2	55	9	50	185	1	78
08		9486 X	8039	-0-	-1447	-0-	8004	2	35	9	32			110
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
03		14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					-0-			193
04		11250 X	7187	-0-	-4063	-0-	6634	2	553	9	503	555	1	141
05		14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	13447	2	1134	9	1031	917	1	255
*06		10950 X	8491	-0-	-2459	-0-	7855	2	636	9	578	550	1	283
07		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	11100	2	916	9	833	766	1	350
*08		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	8954	2	936	9	851	909	1	292
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602														
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					-0-			159
*04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					-0-			-0-
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					-0-			-0-
*06		21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	570	1	18475	3	1803	1574	0	229
							1983	9						
07		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	172	1	5426	3	596	722	0	103
							656	9						
*08		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	72	1	2592	3	369	434	0	41
							406	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 //CONT.// 816437																
WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				273
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	639	1	20715	3	N	1188	1442	0		369
							1307	9								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	488	1	17626	3	N	1096	1190	0		339
							1206	9								
KEACH GAS UNIT 1																
WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347																
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	5765	2	336	9	N	305	503	0		-0-
*04	4740	X	3077	-0-	-1663	-0-	96	1	2981	3	N	-0-				-0-
05	5177	X	3087	-0-	-2090	-0-	120	1	2967	3	N	-0-				-0-
*06	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	620	1	14023	3	N	335	292	0		43
							369	9								
07	6107	X	4772	-0-	-1335	-0-	214	1	4333	3	N	205	212	0		36
							226	9								
*08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	273	1	6251	3	N	204	219	0		22
							224	9								
ALEXANDER GAS UNIT 1																
WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308																
03	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	10366	2	708	9	N	644	644	0		-0-
*04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	502	1	9710	3	N	505	432	0		73
							556	9								
05	12586	X	8612	-0-	-3974	-0-	190	1	8302	3	N	109	168	0		25
							120	9								
*06	12180	X	4588	-0-	-7592	-0-	133	1	4315	3	N	127	136	0		16
							140	9								
07	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	377	1	11864	3	N	930	783	0		163
							1023	9								
*08	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	296	1	10685	3	N	759	843	0		83
							835	9								
THIELE GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141																
*03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6690	2	736	9	N	669	669	0		-0-
*04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	661	1	5776	2	N	579	495	0		84
							213	3	637	9						
05	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	619	1	4814	2	N	665	602	0		153
							4752	3	732	9						
*06	8700	X	6362	-0-	-2338	-0-	600	1	4867	2	N	623	694	0		79
							210	3	685	9						
07	10354	X	4199	-0-	-6155	-0-	541	1	2746	2	N	672	634	0		117
							173	3	739	9						
*08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	615	1	5189	2	N	685	731	0		75
							754	9								
THREE RIVERS GAS UNIT 1																
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451																
*02	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	17052	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-
05	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-				-0-
06	11940	X	4090	-0-	-7850	-0-	3098	2	992	9	N	902	902	0		-0-
07	12338	X	9170	-0-	-3168	-0-	8627	2	543	9	N	494	494	0		-0-
08	13516	X	8171	-0-	-5345	-0-	7866	2	305	9	N	277	277	0		-0-

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 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050													
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
*03	15345 X	13169	-0-	-2176	-0-	12833	2 336 9	2	N	305	305 0		-0-
*04	14850 X	12332	-0-	-2518	-0-	1219	1 10699 2	2	N	282	241 0		41
						104	3 310 9						
05	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	1286	1 10013 2	2	N	383	340 0		88
						9884	3 421 9						
*06	17610 X	5975	-0-	-11635	-0-	630	1 5125 2	2	N	163	228 0		21
						42	3 179 9						
07	22196 X	9724	-0-	-12472	-0-	1478	1 7524 2	2	N	480	417 0		84
						194	3 528 9						
08	22196 X	16355	-0-	-5841	-0-	1683	1 14198 2	2	N	431	470 0		47
						474	9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192													
*03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	11	2 2 9	2	N	2	2 0		-0-
*04	321 X	321	-0-	-0-	-0-	29	1 250 2	2	N	29	25 0		4
						11	3 32 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 0		-0-
*06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578													
03	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	14814	2 946 9	11732 3	N	860	860 0		-0-
*04	18990 X	8162	-0-	-10828	-0-	236	1 7289 3	3	N	579	495 0		84
						637	9						
05	19623 X	9157	-0-	-10466	-0-	311	1 7703 3	3	N	1039	882 0		239
						1143	9						
*06	18990 X	10912	-0-	-8078	-0-	414	1 9363 3	3	N	1032	1135 0		131
						1135	9						
07	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	459	1 9311 3	3	N	952	917 0		166
						1047	9						
*08	31784 X	31784	-0-	-0-	-0-	633	1 14512 3	3	N	1587	1584 0		174
						1746	9						

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844													
03	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	15089	2 1152 9	9	N	1047	1047 0		215
*04	13140 X	10841	-0-	-2299	-0-	316	1 9766 3	3	N	690	590 0		100
						759	9						
05	14415 X	9829	-0-	-4586	-0-	335	1 8309 3	3	N	1077	944 0		248
						1185	9						
*06	13950 X	11767	-0-	-2183	-0-	450	1 10182 3	3	N	1031	1143 0		131
						1134	9						
07	14415 X	11785	-0-	-2630	-0-	495	1 10028 3	3	N	1148	1079 0		200
						1263	9						
*08	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	466	1 10683 3	3	N	1205	1279 0		132
						1326	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542																	
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
*03		16616 X	7814	-0-	-8802	-0-	7253	2	561	9	N	510	510	0			-0-
*04		16080 X	4052	-0-	-12028	-0-	384	1	3348	2	N	156	133	0			23
		05	16616 X	10122	-0-	-6494	-0-	148	3	172	9						
							4063	1	2953	2	N	174	163	0			40
*06		16080 X	6571	-0-	-9509	-0-	2915	3	191	9							
							573	1	4620	2	N	880	807	0			112
		07	16616 X	6930	-0-	-9686	-0-	411	3	968	9						
							388	1	1973	2	N	248	317	0			43
		08	4588 X	2195	-0-	-2393	-0-	110	3	273	9						
							216	1	1825	2	N	139	168	0			15
							153	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644																	
03		21762 X	18330	-0-	-3432	-0-	17327	2	1003	9	N	912	912	0			-0-
*04		18420 X	11208	-0-	-7212	-0-	443	1	1611	2	N	527	460	0			67
							8573	3	580	9							
		05	21390 X	-0-	-21390	-0-					N	299	296	0			69
*06		20700 X	17444	-0-	-3256	-0-	493	1	16000	3	N	864	821	0			110
							950	9									
		07	21390 X	20471	-0-	-919	-0-	594	1	18710	3	N	1061	986	0		
							1167	9									
*08		19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	487	1	17608	3	N	1080	1152	0			119
							1188	9									

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536																	
03		28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	13884	2	13946	3	N	773	773	0			-0-
							850	9									
*04		21630 X	10175	-0-	-11455	-0-	304	1	9388	3	N	439	375	0			64
							483	9									
		05	22351 X	21121	-0-	-1230	-0-	11979	1	8333	3	N	735	657	0		
							809	9									
*06		21630 X	13611	-0-	-8019	-0-	523	1	11843	3	N	1132	1154	0			144
							1245	9									
		07	27195 X	27195	-0-	-0-	-0-	607	1	12301	3	N	1129	1076	0		
							1242	9									
*08		26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	535	1	12252	3	N	1396	1445	0			153
							1536	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581																	
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
05		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9684	2	300	9	N	273	388	1			230
*06		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8319	2	253	9	N	230	189	1			271
07		7812 X	5208	-0-	-2604	-0-	4996	2	212	9	N	193	189	1			275
*08		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8640	2	242	9	N	220	188	1			307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5850	2	202	9	N	184	184	0	-0-
*04		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	531	1	4657	2	N	152	130	0	22
							79	3	167	9					
	05	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	691	1	5373	2	N	217	192	0	50
							5304	3	239	9					
*06		8340 X	6040	-0-	-2300	-0-	631	1	5135	2	N	191	216	0	24
							64	3	210	9					
	07	9672 X	3517	-0-	-6155	-0-	535	1	2722	2	N	185	177	0	32
							57	3	204	9					
	08	5549 X	5035	-0-	-514	-0-	518	1	4371	2	N	133	151	0	15
							146	9							

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980															
*03		15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	14859	2	967	9	N	879	760	0	287
*04		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	1195	1	10469	2	N	997	452	0	260
							197	3	1097	9					
	05	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	6501	1	4713	2	N	555	88	0	331
							4652	3	611	9					
*06		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	1564	1	12728	2	N	734	179	0	306
							111	3	807	9					
	07	23146 X	23146	-0-	-0-	-0-	1298	1	6620	2	N	1097	302	0	504
							1207	9							
	08	14167 X	12547	-0-	-1620	-0-	1241	1	10468	2	N	763	173	0	325
							839	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066															
*03		56415 X	56415	-0-	-0-	-0-	55306	2	1109	9	N	1008	1008	0	-0-
*04		12600 X	11462	-0-	-1138	-0-	1133	1	9944	2	N	290	248	0	42
							66	3	319	9					
	05	124629 X	124629	-0-	-0-	-0-	7458	1	58057	2	N	1639	1306	0	377
							57311	3	1803	9					
*06		62194 X	62194	-0-	-0-	-0-	6601	1	53740	2	N	1318	1521	0	168
							403	3	1450	9					
	07	47337 X	36676	-0-	-10661	-0-	5728	1	29185	2	N	1285	1229	0	224
							350	3	1414	9					
*08		64494 X	64494	-0-	-0-	-0-	6686	1	56419	2	N	1263	1355	0	139
							1389	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609															
03		30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-			-0-
*04		25320 X	8344	-0-	-16976	-0-	388	1	7504	3	N	411	296	0	115
							452	9							
	05	103487 X	103487	-0-	-0-	-0-	2292	1	100012	3	N	1075	887	0	313
							1183	9							
*06		26580 X	19620	-0-	-6960	-0-	556	1	18033	3	N	937	1061	0	184
							1031	9							
	07	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	504	1	15897	3	N	912	872	0	224
							1003	9							
	08	16678 X	16540	-0-	-138	-0-	419	1	15138	3	N	894	960	0	163
							983	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-			-0-
*04	13320 X	229	-0-	-13091	-0-	10	1	186	3	N	30	26	0	4
						33	9							
05	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-	4	0	-0-
*06	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-			-0-
07	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239														
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			-0-
*04	12090 X	426	-0-	-11664	-0-	19	1	362	3	N	42	36	0	6
						46	9							
05	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	6	11	0	1
*06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-	1	0	-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
08	372 X	1	-0-	-371	-0-			1	3	N	-0-			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323														
*03	51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	49094	2	2537	9	N	2306	2306	0	-0-
*04	29490 X	14664	-0-	-14826	-0-	1412	1	12385	2	N	651	557	0	94
						151	3	716	9					
05	78913 X	78913	-0-	-0-	-0-	4636	1	36084	2	N	2339	1899	0	539
						35620	3	2573	9					
*06	40251 X	40251	-0-	-0-	-0-	4092	1	33281	2	N	2106	2367	0	268
						561	3	2317	9					
07	36735 X	23752	-0-	-12983	-0-	3455	1	17580	2	N	1991	1912	0	347
						527	3	2190	9					
08	38657 X	36877	-0-	-1780	-0-	3675	1	31006	2	N	1997	2135	0	219
						2197	9							

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579														
03	13206 X	12804	-0-	-402	-0-	12288	2	516	9	N	469	469	0	-0-
*04	11430 X	8460	-0-	-2970	-0-	255	1	7884	3	N	292	250	0	42
						321	9							
05	11997 X	8341	-0-	-3656	-0-	304	1	7530	3	N	461	407	0	106
						507	9							
*06	12390 X	3406	-0-	-8984	-0-	137	1	3110	3	N	144	230	0	18
						158	9							
07	12803 X	6426	-0-	-6377	-0-	287	1	5822	3	N	288	256	0	50
						317	9							
08	6882 X	1094	-0-	-5788	-0-	44	1	1008	3	N	38	86	0	4
						42	9							

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
03	27838 X	25680	-0-	-2158	-0-	23844	2	1836	9	N	1669	1669	0	107
*04	23670 X	10489	-0-	-13181	-0-	458	1	270	2	N	816	715	0	208
						8863	3	898	9					
05	26722 X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	1842	1517	0	531
*06	25860 X	23944	-0-	-1916	-0-	668	1	21675	3	N	1455	1685	0	292
						1601	9							
07	26722 X	21376	-0-	-5346	-0-	614	1	19351	3	N	1282	1244	0	330
						1410	9							
08	20274 X	14477	-0-	-5797	-0-	358	1	12934	3	N	1077	1189	0	225
						1185	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) 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
03	29574 X	27130	-0-	-2444	-0-	25252	2	1878	9	N	1707	1707	115
*04	24570 X	10781	-0-	-13789	-0-	477	1	252	2	N	747	640	222
						9230	3	822	9				
05	28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	2086	1711	595
*06	27120 X	24674	-0-	-2446	-0-	683	1	22159	3	N	1665	1924	327
						1832	9						
07	28024 X	18061	-0-	-9963	-0-	513	1	16152	3	N	1270	1261	336
						1397	9						
*08	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	548	1	19818	3	N	1539	1598	284
						1693	9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274													
03	23002 X	11325	-0-	-11677	-0-	9314	2	2011	9	N	1828	1828	-0-
*04	22260 X	12174	-0-	-10086	-0-	504	1	9760	3	N	1735	1483	252
						1909	9						
05	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	2529	2193	582
*06	16800 X	15931	-0-	-869	-0-	406	1	13173	3	N	2137	2435	272
						2351	9						
07	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	370	1	11665	3	N	2236	2118	390
						2460	9						
08	11315 X	9587	-0-	-1728	-0-	209	1	7566	3	N	1646	1866	181
						1811	9						
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450													
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-		-0-
*04	12570 X	1970	-0-	-10600	-0-	83	1	1601	3	N	261	223	38
						287	9						
05	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	4300	3347	990
*06	33016 X	33016	-0-	-0-	-0-	872	1	28295	3	N	3499	4024	445
						3849	9						
07	31309 X	31309	-0-	-0-	-0-	846	1	26643	3	N	3473	3313	605
						3820	9						
*08	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	535	1	19340	3	N	2594	2932	285
						2853	9						
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542													
03	17918 X	16658	-0-	-1260	-0-	14958	2	1700	9	N	1545	1545	-0-
*04	14730 X	7890	-0-	-6840	-0-	356	1	6899	3	N	577	493	84
						635	9						
05	70303 X	70303	-0-	-0-	-0-	1550	1	67644	3	N	1008	870	232
						1109	9						
*06	16980 X	12936	-0-	-4044	-0-	360	1	11674	3	N	820	944	104
						902	9						
07	17546 X	13889	-0-	-3657	-0-	394	1	12426	3	N	972	907	169
						1069	9						
*08	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	310	1	11215	3	N	916	990	101
						1008	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		12989 X	10886	-0-	-2103	-0-	10240 2	646 9	N	587	587 0		-0-
*04		10530 X	3223	-0-	-7307	-0-	114 1	835 2	N	65	62 0		3
							2202 3	72 9					
05		12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			N	1405	1084 0		324
*06		12060 X	9051	-0-	-3009	-0-	256 1	8316 3	N	435	697 0		55
							479 9						
07		12462 X	11234	-0-	-1228	-0-	323 1	10188 3	N	657	597 0		115
							723 9						
08		10881 X	5690	-0-	-5191	-0-	141 1	5114 3	N	395	470 0		43
							435 9						

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086													
03		210517 X	210517	-0-	-0-	-0-	210517 2		N	-0-			-0-
*04		46856 X	46856	-0-	-0-	-0-	46856 2		N	-0-			-0-
05		21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-			N	-0-			-0-
06		101755 X	101755	-0-	-0-	-0-	101755 2		N	-0-			-0-
07		83245 X	83245	-0-	-0-	-0-	83245 2		N	-0-			-0-
08		173879 X	113930	-0-	-59949	-0-	113930 2		N	-0-			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058													
03		23591 X	13702	-0-	-9889	-0-	12678 2	1024 9	N	931	931 0		-0-
*04		19860 X	7080	-0-	-12780	-0-	326 1	6314 3	N	399	341 0		58
							439 9						
05		57301 X	57301	-0-	-0-	-0-	1266 1	55263 3	N	702	605 0		162
							772 9						
*06		13260 X	12092	-0-	-1168	-0-	335 1	10873 3	N	803	859 0		102
							883 9						
07		13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	399 1	12573 3	N	899	844 0		157
							989 9						
08		19654 X	10958	-0-	-8696	-0-	273 1	9873 3	N	738	818 0		81
							812 9						

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279													
03		15407 X	13041	-0-	-2366	-0-	12804 2	237 9	N	215	215 0		-0-
*04		11130 X	10914	-0-	-216	-0-	527 1	10191 3	N	178	152 0		31
							196 9						
05		34428 X	34428	-0-	-0-	-0-	767 1	33498 3	N	148	143 0		39
							163 9						
*06		13860 X	2343	-0-	-11517	-0-	68 1	2214 3	N	55	81 0		12
							61 9						
07		13919 X	42	-0-	-13877	-0-	1 1	40 3	N	1	8 0		5
							1 9						
*08		23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	620 1	22417 3	N	447	398 0		54
							492 9						

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170													
03		30969 X	27783	-0-	-3186	-0-	25639 2	2144 9	N	1949	1949 0		-0-
*04		24900 X	21572	-0-	-3328	-0-	997 1	19295 3	N	1164	995 0		169
							1280 9						
05		99816 X	99816	-0-	-0-	-0-	2201 1	96052 3	N	1421	1291 0		327
							1563 9						
*06		28560 X	24521	-0-	-4039	-0-	685 1	22216 3	N	1473	1606 0		187
							1620 9						
07		29140 X	25105	-0-	-4035	-0-	719 1	22655 3	N	1574	1487 0		274
							1731 9						
*08		38768 X	38768	-0-	-0-	-0-	984 1	35574 3	N	2010	2071 0		221
							2211 9						

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 CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	23529 X	20369	-0-	-3160	-0-	19563	2	806	9	N	733	733	0
*04	20370 X	11235	-0-	-9135	-0-	340	1	10517	3	N	343	293	0
05	21204 X	13928	-0-	-7276	-0-	377	9	512	1	N	12686	3	153
*06	20520 X	15552	-0-	-4968	-0-	730	9	627	1	N	14176	3	87
07	20367 X	15749	-0-	-4618	-0-	749	9	707	1	N	14336	3	112
08	13454 X	11250	-0-	-2204	-0-	706	9	448	1	N	10277	3	52
						524	9						
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939													
03	25916 X	7636	-0-	-18280	-0-	6697	2	939	9	N	854	854	0
*04	17520 X	4571	-0-	-12949	-0-	156	1	687	2	N	650	569	0
05	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-	3014	3	715	9	N	1286	1069	0
*06	10830 X	7258	-0-	-3572	-0-	186	1	6031	3	N	946	1116	0
07	10075 X	7215	-0-	-2860	-0-	1041	9	183	1	N	1136	1058	0
08	7626 X	6528	-0-	-1098	-0-	1250	9	144	1	N	1055	1143	0
						1161	9						116
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798													
03	23746 X	17318	-0-	-6428	-0-	15931	2	1387	9	N	1261	1261	0
*04	20370 X	8014	-0-	-12356	-0-	232	1	7174	3	N	553	473	0
05	23250 X	4545	-0-	-18705	-0-	608	9	164	1	N	290	316	0
*06	22500 X	18833	-0-	-3667	-0-	319	9	764	1	N	708	683	0
07	20987 X	12841	-0-	-8146	-0-	779	9	570	1	N	644	622	0
08	17329 X	3181	-0-	-14148	-0-	708	9	133	1	N	6	121	0
						133	7						1
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648													
03	46345 X	26933	-0-	-19412	-0-	25419	2	1514	9	N	1376	1376	0
*04	35400 X	16022	-0-	-19378	-0-	476	1	14706	3	N	764	653	0
05	32395 X	19655	-0-	-12740	-0-	840	9	707	1	N	1318	1041	0
*06	29070 X	21182	-0-	-7888	-0-	1450	9	845	1	N	1107	1278	0
07	27683 X	19851	-0-	-7832	-0-	1218	9	884	1	N	957	931	0
08	18507 X	14559	-0-	-3948	-0-	1053	9	578	1	N	666	765	0
						733	9						73

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
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

03		54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-				N	-0-			-0-
*04		52260 X	49740	-0-	-2520	-0-	1095	1	24858	2	N	2368	2205 0	163
							21182	3	2605	9				
05		51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-				N	2962	2440 0		682
*06		49650 X	34715	-0-	-14935	-0-	961	1	31168	3	N	2351	2720 0	299
							2586	9						
07		50220 X	29125	-0-	-21095	-0-	822	1	25892	3	N	2193	2110 0	382
							2412	9						
*08		56361 X	56361	-0-	-0-	-0-	1406	1	50847	3	N	3734	3717 0	410
							4107	9						

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														

03		44206 X	38402	-0-	-5804	-0-	35979	2	2423	9	N	2203	2203 0	-0-
*04		42780 X	27688	-0-	-15092	-0-	758	1	10754	2	N	1373	1268 0	105
							14666	3	1510	9				
05		38936 X	-0-	-0-	-38936	-0-				N	2067	1693 0		476
*06		37680 X	30633	-0-	-7047	-0-	863	1	27986	3	N	1622	1882 0	206
							1784	9						
07		38936 X	29704	-0-	-9232	-0-	857	1	26994	3	N	1685	1597 0	294
							1854	9						
*08		33301 X	33301	-0-	-0-	-0-	845	1	30544	3	N	1738	1849 0	191
							1912	9						

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														

03		38843 X	20835	-0-	-18008	-0-	17745	2	3090	9	N	2809	2809 0	-0-
*04		26070 X	10083	-0-	-15987	-0-	424	1	8209	3	N	1317	1126 0	191
							1449	9						
05		37665 X	-0-	-0-	-37665	-0-				N	3441	2836 0		792
*06		36450 X	22549	-0-	-13901	-0-	574	1	18619	3	N	3051	3439 0	388
							3356	9						
07		37665 X	13151	-0-	-24514	-0-	339	1	10694	3	N	1925	1978 0	335
							2118	9						
08		20832 X	19306	-0-	-1526	-0-	424	1	15346	3	N	3214	3206 0	353
							3535	9						

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														

03		51398 X	48995	-0-	-2403	-0-	46777	2	2218	9	N	2016	2016 0	-0-
*04		39180 X	27177	-0-	-12003	-0-	807	1	24925	3	N	1314	1124 0	199
							1445	9						
05		50189 X	28554	-0-	-21635	-0-	1020	1	25272	3	N	2056	1760 0	482
							2262	9						
*06		48570 X	32663	-0-	-15907	-0-	1293	1	29257	3	N	1921	2139 0	253
							2113	9						
07		48980 X	31491	-0-	-17489	-0-	1381	1	27988	3	N	1930	1838 0	345
							2123	9						
*08		32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	1265	1	28995	3	N	2039	2161 0	233
							2243	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	30566 X	25882	-0-	-4684	-0-	24122 2	1760 9	N	1600	1600 0		-0-	
*04	26910 X	17652	-0-	-9258	-0-	470 1	6812 2	N	1156	1053 0		210	
						9098 3	1272 9						
05	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-			N	1702	1304 0		498	
*06	26250 X	24949	-0-	-1301	-0-	694 1	22515 3	N	1582	1764 0		308	
						1740 9							
07	27125 X	21888	-0-	-5237	-0-	630 1	19865 3	N	1265	1334 0		239	
						1392 9							
08	23777 X	17871	-0-	-5906	-0-	453 1	16385 3	N	938	1081 0		103	
						1032 9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216													
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1560 2	337 9	N	306	306 0		-0-	
*04	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	450 1	8718 3	N	1491	1275 0		216	
						1640 9							
05	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			N	3032	2545 0		698	
*06	10350 X	7721	-0-	-2629	-0-	198 1	6431 3	N	992	1550 0		126	
						1091 9							
07	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	333 1	10489 3	N	1769	1586 0		309	
						1946 9							
08	T. A.	16805	-0-	16805	16805	377 1	13641 3	N	2534	2574 0		278	
						2787 9							
ECKHARDT RANCH GUL WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552													
03	25141 X	16686	-0-	-8455	-0-	16552 2	134 9	N	122	122 0		-0-	
*04	22800 X	9454	-0-	-13346	-0-	216 1	9111 3	N	116	99 0		17	
						128 9							
05	23560 X	14294	-0-	-9266	-0-	289 1	13686 3	N	290	242 0		67	
						319 9							
*06	22470 X	14038	-0-	-8432	-0-	287 1	13494 3	N	234	269 0		30	
						257 9							
07	19685 X	13172	-0-	-6513	-0-	274 1	12637 3	N	237	226 0		41	
						261 9							
*08	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	282 1	15369 3	N	245	261 0		27	
						270 9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106													
03	27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	21252 2	5759 9	N	5235	5235 0		-0-	
*04	21090 X	12761	-0-	-8329	-0-	498 1	9647 3	N	2377	2032 0		345	
						2615 9							
05	35123 X	-0-	-0-	-35123	-0-			N	4716	3967 0		1086	
*06	33990 X	15718	-0-	-18272	-0-	388 1	12577 3	N	2503	3248 0		318	
						2753 9							
07	35123 X	11166	-0-	-23957	-0-	277 1	8733 3	N	1960	1937 0		341	
						2156 9							
08	T. A.	21299	-0-	21299	21299	460 1	16616 3	N	3840	3769 0		422	
						4224 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076															
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
03		30876 X	27371	-0-	-3505	-0-	23677	2	3694	9	N	3358	3358	0	-0-
*04		25590 X	3204	-0-	-22386	-0-	132	1	2563	3	N	463	396	0	67
							509	9							
05		35061 X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	2888	2289	0	665
*06		33930 X	10796	-0-	-23134	-0-	285	1	9240	3	N	1155	1659	0	147
							1271	9							
07		35061 X	24970	-0-	-10091	-0-	677	1	21333	3	N	2691	2368	0	470
							2960	9							
08		27373 X	16378	-0-	-10995	-0-	385	1	13919	3	N	1885	2162	0	207
							2074	9							
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349															
*03		37231 X	28203	-0-	-9028	-0-	27171	2	1032	9	N	938	938	0	-0-
*04		32280 X	21833	-0-	-10447	-0-	2147	1	18846	2	N	604	516	0	88
							176	3	664	9					
05		41091 X	41091	-0-	-0-	-0-	2428	1	18900	2	N	1005	892	0	231
							18657	3	1106	9					
*06		32100 X	20339	-0-	-11761	-0-	2116	1	17225	2	N	772	820	0	98
							149	3	849	9					
07		39835 X	11608	-0-	-28227	-0-	1734	1	8834	2	N	819	775	0	142
							139	3	901	9					
*08		23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	2425	1	20466	2	N	820	890	0	90
							902	9							
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750															
03		51925 X	35342	-0-	-16583	-0-	33617	2	1725	9	N	1568	1568	0	-0-
*04		50250 X	18981	-0-	-31269	-0-	566	1	17491	3	N	840	718	0	122
							924	9							
05		43989 X	21995	-0-	-21994	-0-	787	1	19500	3	N	1553	1339	0	357
							1708	9							
*06		39390 X	24424	-0-	-14966	-0-	968	1	21901	3	N	1414	1584	0	180
							1555	9							
07		35340 X	22169	-0-	-13171	-0-	972	1	19695	3	N	1366	1308	0	238
							1503	9							
08		20925 X	20806	-0-	-119	-0-	811	1	18583	3	N	1284	1388	0	141
							1412	9							
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767															
03		61656 X	61656	-0-	-0-	-0-	58804	2	2852	9	Y	2593	2593	0	-0-
*04		59370 X	38386	-0-	-20984	-0-	1096	1	33860	3	Y	3118	2666	0	452
							3430	9							
05		61349 X	36701	-0-	-24648	-0-	1335	1	33065	3	Y	2092	1826	0	482
							2301	9							
*06		59370 X	39493	-0-	-19877	-0-	1492	1	33753	3	Y	3862	4276	0	491
							4248	9							
07		61349 X	43016	-0-	-18333	-0-	1852	1	37536	3	Y	3298	3170	0	619
							3628	9							
*08		44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	1791	1	41049	3	Y	1495	1660	0	164
							1645	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		50313 X	33104	-0-	-17209	-0-	31014	2	2090	9	N	1900	1900	0	-0-
*04		41010 X	17905	-0-	-23105	-0-	529	1	16334	3	N	947	810	0	137
							1042	9							
05		35216 X	21359	-0-	-13857	-0-	746	1	18476	3	N	1943	1654	0	447
							2137	9							
*06		33090 X	23059	-0-	-10031	-0-	896	1	20269	3	N	1722	1941	0	219
							1894	9							
07		33108 X	21120	-0-	-11988	-0-	905	1	18348	3	N	1697	1620	0	296
							1867	9							
*08		22368 X	22368	-0-	-0-	-0-	854	1	19575	3	N	1763	1873	0	194
							1939	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339															
03		71409 X	71409	-0-	-0-	-0-	67747	2	3662	9	Y	3329	3329	0	-0-
*04		58140 X	46265	-0-	-11875	-0-	1310	1	40466	3	Y	4081	3489	0	592
							4489	9							
05		60078 X	41461	-0-	-18617	-0-	1497	1	37074	3	Y	2627	2305	0	605
							2890	9							
*06		58140 X	45624	-0-	-12516	-0-	1742	1	39418	3	Y	4057	4677	0	516
							4463	9							
07		60078 X	43761	-0-	-16317	-0-	1868	1	37871	3	Y	3655	3488	0	683
							4021	9							
08		42532 X	42387	-0-	-145	-0-	1700	1	38957	3	Y	1574	1765	0	173
							1731	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673															
03		79970 X	79970	-0-	-0-	-0-	76469	2	3501	9	Y	3183	3183	0	-0-
*04		54082 X	54082	-0-	-0-	-0-	1561	1	48216	3	Y	3914	3347	0	567
							4305	9							
05		45325 X	45325	-0-	-0-	-0-	1655	1	41002	3	Y	2425	2138	0	558
							2668	9							
*06		50036 X	50036	-0-	-0-	-0-	1906	1	43122	3	Y	4553	5023	0	579
							5008	9							
07		49127 X	49127	-0-	-0-	-0-	2132	1	43212	3	Y	3439	3367	0	651
							3783	9							
08		46128 X	44266	-0-	-1862	-0-	1783	1	40871	3	Y	1465	1650	0	161
							1612	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435															
*03		54002 X	30036	-0-	-23966	-0-	29003	2	1033	9	Y	939	939	0	-0-
*04		52260 X	21983	-0-	-30277	-0-	2171	1	19053	2	Y	553	473	0	80
							151	3	608	9					
05		44613 X	44613	-0-	-0-	-0-	2640	1	20557	2	Y	1021	894	0	235
							20293	3	1123	9					
*06		39000 X	22115	-0-	-16885	-0-	2313	1	18829	2	Y	760	811	0	97
							137	3	836	9					
07		40176 X	13524	-0-	-26652	-0-	2054	1	10466	2	Y	797	756	0	138
							127	3	877	9					
*08		21261 X	21261	-0-	-0-	-0-	2181	1	18403	2	Y	615	703	0	68
							677	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
M O	ALLOW 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
03	70764 X	70764	-0-	-0-	-0-	67158	2	3606	9	Y	3278	3278	0	-0-
*04	47425 X	47425	-0-	-0-	-0-	1347	1	41619	3	Y	4054	3466	0	588
						4459	9							
05	45198 X	38542	-0-	-6656	-0-	1391	1	34459	3	Y	2447	2165	0	563
						2692	9							
*06	46816 X	46816	-0-	-0-	-0-	1821	1	41198	3	Y	3452	4113	0	439
						3797	9							
07	47342 X	47342	-0-	-0-	-0-	2072	1	42007	3	Y	2966	2849	0	556
						3263	9							
08	41788 X	41096	-0-	-692	-0-	1642	1	37637	3	Y	1652	1766	0	182
						1817	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
*03	87017 X	58367	-0-	-28650	-0-	57151	2	1216	9	Y	1105	1105	0	-0-
*04	53430 X	44454	-0-	-8976	-0-	4383	1	38471	2	Y	1166	997	0	169
						318	3	1283	9					
05	79323 X	79323	-0-	-0-	-0-	4706	1	36629	2	Y	1664	1509	0	383
						36158	3	1830	9					
*06	58410 X	31835	-0-	-26575	-0-	3410	1	27779	2	Y	504	682	0	64
						91	3	554	9					
07	81189 X	19452	-0-	-61737	-0-	3093	1	15767	2	Y	471	454	0	81
						75	3	518	9					
*08	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	3174	1	26783	2	Y	663	682	0	73
						729	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
*03	64480 X	33358	-0-	-31122	-0-	32241	2	1117	9	Y	1015	1015	0	-0-
*04	53070 X	33370	-0-	-19700	-0-	3350	1	29424	2	Y	434	371	0	63
						118	3	477	9					
05	54839 X	54268	-0-	-571	-0-	3252	1	25307	2	Y	661	594	0	152
						24982	3	727	9					
*06	43920 X	22455	-0-	-21465	-0-	2397	1	19521	2	Y	420	463	0	53
						76	3	462	9					
07	61318 X	13511	-0-	-47807	-0-	2113	1	10771	2	Y	498	465	0	86
						79	3	548	9					
*08	24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	2573	1	21714	2	Y	562	598	0	62
						618	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019														
03	47957 X	46191	-0-	-1766	-0-	44185	2	2006	9	N	1824	1824	0	-0-
*04	38640 X	35548	-0-	-3092	-0-	1700	1	32899	3	N	863	738	0	125
						949	9							
05	150958 X	150958	-0-	-0-	-0-	3357	1	146525	3	N	978	939	0	225
						1076	9							
*06	44700 X	34104	-0-	-10596	-0-	987	1	32003	3	N	1013	1105	0	129
						1114	9							
07	46190 X	32305	-0-	-13885	-0-	959	1	30204	3	N	1039	987	0	181
						1143	9							
*08	32041 X	32041	-0-	-0-	-0-	833	1	30123	3	N	985	1064	0	108
						1084	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355															
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

03		85436 X	63402	-0-	-22034	-0-	59427	2	3975	9	N	3614	3614	0	-0-
*04		82680 X	15659	-0-	-67021	-0-	14860	2	799	9	N	726	621	0	105
05		454690 X	454690	-0-	-0-	-0-	8451	1	73106	2	N	3843	3088	0	885
							368906	3	4227	9					
*06		82680 X	68247	-0-	-14433	-0-	64995	2	3252	9	N	2956	3447	0	376
07		126710 X	126710	-0-	-0-	-0-	1858	1	63561	2	N	2490	2432	0	434
							58552	3	2739	9					
08		65565 X	57916	-0-	-7649	-0-	55523	2	2393	9	N	2175	2383	0	239

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145															
03		35495 X	10727	-0-	-24768	-0-	9980	2	747	9	N	679	679	0	-0-
*04		24360 X	7568	-0-	-16792	-0-	347	1	6712	3	N	463	396	0	67
							509	9							
05		110896 X	110896	-0-	-0-	-0-	2383	1	104006	3	N	4097	3192	0	944
							4507	9							
*06		17190 X	12291	-0-	-4899	-0-	303	1	9829	3	N	1963	2274	0	250
							2159	9							
07		17701 X	13597	-0-	-4104	-0-	360	1	11350	3	N	1715	1646	0	319
							1887	9							
08		19220 X	718	-0-	-18502	-0-	18	1	650	3	N	45	286	0	5
							50	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890															
*03		50499 X	33771	-0-	-16728	-0-	33274	2	497	9	Y	452	452	0	-0-
*04		40620 X	21924	-0-	-18696	-0-	2206	1	19379	2	Y	247	211	0	36
							67	3	272	9					
05		42902 X	42902	-0-	-0-	-0-	2577	1	20055	2	Y	429	378	0	99
							19798	3	472	9					
*06		39030 X	21529	-0-	-17501	-0-	2309	1	18809	2	Y	321	342	0	41
							58	3	353	9					
07		40331 X	12227	-0-	-28104	-0-	1944	1	9913	2	Y	294	284	0	51
							47	3	323	9					
*08		24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	2530	1	21344	2	Y	539	537	0	59
							593	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918															
03		94427 X	94427	-0-	-0-	-0-	90570	2	3857	9	N	3506	3506	0	-0-
*04		66420 X	41074	-0-	-25346	-0-	1229	1	37975	3	N	1700	1454	0	246
							1870	9							
05		89466 X	36308	-0-	-53158	-0-	1306	1	32343	3	N	2417	2167	0	556
							2659	9							
*06		86580 X	54592	-0-	-31988	-0-	2189	1	49513	3	N	2627	2838	0	334
							2890	9							
07		89466 X	51658	-0-	-37808	-0-	2311	1	46847	3	N	2273	2211	0	396
							2500	9							
*08		50778 X	50778	-0-	-0-	-0-	2022	1	46334	3	N	2202	2368	0	242
							2422	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PHILLIPPE GUL //CONT.// 816437													
WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182													
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
03	33790 X	23889	-0-	-9901	-0-	21985	2 1904	9	N	1731	1731	0	-0-
*04	22020 X	3621	-0-	-18399	-0-	156	1 3022	3	N	402	344	0	58
05	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	442	9						
						823	1 35919	3	N	828	671	0	191
*06	23130 X	10323	-0-	-12807	-0-	911	9						
						265	1 8593	3	N	1332	1412	0	169
07	23901 X	8241	-0-	-15660	-0-	1465	9						
						228	1 7188	3	N	750	775	0	144
08	37665 X	1966	-0-	-35699	-0-	825	9						
						50	1 1817	3	N	89	190	0	10
						98	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1													
WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946													
03	62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	60080	2 2889	9	N	2626	2626	0	-0-
*04	51000 X	34257	-0-	-16743	-0-	1026	1 31703	3	N	1389	1188	0	201
05	61039 X	30486	-0-	-30553	-0-	1528	9						
						1103	1 27331	3	N	1865	1690	0	429
*06	60930 X	36300	-0-	-24630	-0-	2052	9						
						1458	1 32992	3	N	1681	1888	0	214
07	62961 X	34453	-0-	-28508	-0-	1849	9						
						1540	1 31220	3	N	1539	1485	0	268
*08	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	1693	9						
						1464	1 33551	3	N	1457	1573	0	160
						1603	9						
PHILLIPPE GUL													
WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916													
03	41106 X	19767	-0-	-21339	-0-	17638	2 2129	9	N	1935	1935	0	-0-
*04	34620 X	7549	-0-	-27071	-0-	308	1 5969	3	N	1155	988	0	167
05	31403 X	-0-	-0-	-31403	-0-	1271	9						
									N	-0-	97	0	-0-
*06	30390 X	-0-	-0-	-30390	-0-				N	-0-			-0-
07	27435 X	1204	-0-	-26231	-0-	31	1 991	3	N	165	136	0	29
						182	9						
08	19778 X	1143	-0-	-18635	-0-	29	1 1033	3	N	74	88	0	8
						81	9						
GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684													
*03	73129 X	62224	-0-	-10905	-0-	56544	2 5680	9	N	5164	5164	0	-0-
*04	67470 X	62513	-0-	-4957	-0-	5699	1 49725	2	N	4419	3778	0	641
05	108177 X	108177	-0-	-0-	-0-	2229	3 4861	9					
						6230	1 48493	2	N	5076	4644	0	1168
*06	69893 X	69893	-0-	-0-	-0-	47870	3 5584	9					
						6903	1 56088	2	N	4994	5504	0	635
						1409	3 5493	9					
07	73129 X	39602	-0-	-33527	-0-	5492	1 27915	2	N	4513	4362	0	786
						1231	3 4964	9					
08	64170 X	58295	-0-	-5875	-0-	5686	1 47981	2	N	4207	4554	0	462
						4628	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		102813 X	102813	-0-	-0-	-0-	97865	2	4948	9	N	4498	4498	0	-0-
*04		66900 X	60324	-0-	-6576	-0-	1808	1	55858	3	N	2416	2066	0	350
							2658	9							
05		95573 X	49282	-0-	-46291	-0-	1803	1	44678	3	N	2546	2406	0	587
							2801	9							
*06		99510 X	55350	-0-	-44160	-0-	2244	1	50760	3	N	2133	2440	0	271
							2346	9							
07		102827 X	46851	-0-	-55976	-0-	2108	1	42722	3	N	1837	1788	0	320
							2021	9							
08		46965 X	41536	-0-	-5429	-0-	1662	1	38080	3	N	1631	1781	0	179
							1794	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550															
*03		93838 X	93838	-0-	-0-	-0-	88424	2	5414	9	N	4922	4922	0	-0-
*04		88080 X	71772	-0-	-16308	-0-	6816	1	59726	2	N	3765	3219	0	546
							1089	3	4142	9					
05		118443 X	118443	-0-	-0-	-0-	6942	1	54042	2	N	3738	3464	0	860
							53347	3	4112	9					
*06		88080 X	60137	-0-	-27943	-0-	6096	1	49562	2	N	3169	3609	0	403
							993	3	3486	9					
07		91016 X	33644	-0-	-57372	-0-	4851	1	24673	2	N	2922	2816	0	509
							906	3	3214	9					
08		57567 X	46928	-0-	-10639	-0-	4655	1	39276	2	N	2725	2950	0	299
							2998	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029															
*03		77872 X	73185	-0-	-4687	-0-	68243	2	4942	9	N	4493	4493	0	-0-
*04		72762 X	72762	-0-	-0-	-0-	6731	1	58818	2	N	4659	3984	0	675
							2088	3	5125	9					
05		133365 X	133365	-0-	-0-	-0-	7801	1	60704	2	N	4487	4115	0	1033
							59924	3	4936	9					
*06		80351 X	80351	-0-	-0-	-0-	8120	1	66012	2	N	4411	4862	0	561
							1367	3	4852	9					
07		77872 X	46988	-0-	-30884	-0-	6804	1	34597	2	N	3866	3754	0	673
							1334	3	4253	9					
08		77035 X	73714	-0-	-3321	-0-	7338	1	61919	2	N	4051	4300	0	445
							4456	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408															
03		28675 X	18823	-0-	-9852	-0-	17243	2	1580	9	Y	1436	1436	0	-0-
*04		27750 X	18073	-0-	-9677	-0-	760	1	14710	3	Y	2366	2023	0	343
							2603	9							
05		28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					Y	-0-	198	0	-0-
*06		27600 X	-0-	-0-	-27600	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
07		23033 X	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08		18817 X	1179	-0-	-17638	-0-	30	1	1073	3	Y	70	62	0	8
							77	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04		93270 X	48278	-0-	-44992	-0-		1422	1	43940	3	384
								2916	9			
*05		86025 X	39173	-0-	-46852	-0-		1393	1	34507	3	699
								3273	9			
*06		77370 X	43878	-0-	-33492	-0-		1741	1	39380	3	319
								2758	9			
*07		75082 X	36344	-0-	-38738	-0-		1605	1	32532	3	352
								2207	9			
*08		46624 X	46624	-0-	-0-	-0-		1851	1	42415	3	236
								2358	9			
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777												
03		98425 X	63810	-0-	-34615	-0-		60097	2	3713	9	-0-
*04		94170 X	43865	-0-	-50305	-0-		1276	1	39420	3	418
								3169	9			
*05		76973 X	33564	-0-	-43409	-0-		1174	1	29089	3	707
								3301	9			
*06		73140 X	40397	-0-	-32743	-0-		1580	1	35763	3	341
								3054	9			
*07		66030 X	39129	-0-	-26901	-0-		1705	1	34560	3	457
								2864	9			
*08		48323 X	48323	-0-	-0-	-0-		1902	1	43583	3	96
								2838	9			
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751												
03		89714 X	87278	-0-	-2436	-0-		82409	2	4869	9	-0-
*04		86820 X	57294	-0-	-29526	-0-		1676	1	51764	3	508
								3854	9			
*05		89714 X	38624	-0-	-51090	-0-		1358	1	33647	3	775
								3619	9			
*06		86820 X	51801	-0-	-35019	-0-		2034	1	46027	3	432
								3740	9			
07		89094 X	46770	-0-	-42324	-0-		2041	1	41381	3	534
								3348	9			
*08		50885 X	50885	-0-	-0-	-0-		2005	1	45945	3	293
								2935	9			
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861												
03		106764 X	64181	-0-	-42583	-0-		61001	2	3180	9	-0-
*04		81030 X	42535	-0-	-38495	-0-		1254	1	38733	3	336
								2549	9			
*05		72416 X	34430	-0-	-37986	-0-		1225	1	30339	3	612
								2866	9			
*06		64920 X	38921	-0-	-25999	-0-		1544	1	34935	3	282
								2442	9			
*07		64170 X	33153	-0-	-31017	-0-		1462	1	29622	3	330
								2069	9			
*08		37813 X	37813	-0-	-0-	-0-		1495	1	34257	3	206
								2061	9			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129													
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
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0	50347	-0-	50347	50347	1395	1	43090	3	Y	5330	4557 0	773
						5863	9						
*05	50347 X	-0-	-0-	-50347	-0-				Y	-0-			-0-
*06	73410 X	54588	-0-	-18822	-0-	2089	1	47257	3	Y	4766	5803 0	606
						5243	9						
07	75857 X	NO RPT	-0-	-75857	-0-				Y	NO RPT			606
08	75857 X	31559	-0-	-44298	-0-	1199	1	27487	3	Y	2612	2930 0	287
						2873	9						
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006													
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0	104603	-0-	104603	104603	2909	1	89855	3	Y	10763	9203 0	1560
						11839	9						
*05	177952 X	73349	-0-	-104603	-0-	2386	1	59108	3	Y	10777	9828 0	2481
						11855	9						
*06	76890 X	74349	-0-	-2541	-0-	2797	1	63281	3	Y	7519	8820 0	956
						8271	9						
07	79453 X	63336	-0-	-16117	-0-	2639	1	53492	3	Y	6550	6379 0	1127
						7205	9						
08	79453 X	57099	-0-	-22354	-0-	2143	1	49109	3	Y	5315	5892 0	584
						5847	9						
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391													
03	96224 X	-0-	-0-	-96224	-0-				N	-0-			-0-
*04	93120 X	22247	-0-	-70873	-0-	696	1	5564	2	N	2293	2048 0	245
						13465	3	2522	9				
05	96224 X	-0-	-0-	-96224	-0-				N	4221	3488 0		973
*06	93120 X	30236	-0-	-62884	-0-	814	1	26405	3	N	2743	3346 0	349
						3017	9						
07	96224 X	25858	-0-	-70366	-0-	712	1	22426	3	N	2474	2392 0	431
						2721	9						
08	96224 X	24017	-0-	-72207	-0-	579	1	20916	3	N	2294	2486 0	252
						2523	9						
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594													
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0	60356	-0-	60356	60356	1672	1	51664	3	Y	6382	5457 0	925
						7020	9						
*05	119216 X	58860	-0-	-60356	-0-	1946	1	48211	3	Y	7912	6996 0	1841
						8703	9						
*06	78210 X	59002	-0-	-19208	-0-	2240	1	50679	3	Y	5530	6484 0	703
						6083	9						
07	80817 X	43869	-0-	-36948	-0-	1855	1	37602	3	Y	4011	4026 0	688
						4412	9						
08	80817 X	40411	-0-	-40406	-0-	1545	1	35398	3	Y	3153	3516 0	346
						3468	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		0	92195	-0-	92195		92195	80850	2	11345	9	N	10314	9463	0	851
*04		0	92195	-0-	92195		184390	1983	1	40483	2	N	10314	9463	0	851
								38384	3	11345	9					
05		0	-0-	-0-	-0-		184390					N	12117	10157	0	2790
*06		275753 X	91363	-0-	-184390		-0-	2430	1	78831	3	N	9184	10749	0	1168
								10102	9							
07		103323 X	83886	-0-	-19437		-0-	2282	1	71917	3	N	8805	8439	0	1534
								9686	9							
*08		109632 X	109632	-0-	-0-		-0-	2657	1	96070	3	N	9913	10404	0	1089
								10904	9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130																
03		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
*04		0	57110	-0-	57110		57110	1662	1	15942	2	N	6673	5968	0	705
								32166	3	7340	9					
05		0	-0-	-0-	-0-		57110					N	11378	9446	0	2620
*06		133435 X	76325	-0-	-57110		-0-	2039	1	66125	3	N	7419	9042	0	943
								8161	9							
07		116808 X	82417	-0-	-34391		-0-	2275	1	71693	3	N	7681	7285	0	1339
								8449	9							
08		116808 X	66831	-0-	-49977		-0-	1622	1	58649	3	N	5964	6688	0	655
								6560	9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018																
03		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
*04		0	39075	-0-	39075		39075	1137	1	10541	2	N	4900	4381	0	519
								22008	3	5390	9					
05		0	-0-	-0-	-0-		39075					N	11724	9531	0	2700
*06		113453 X	74378	-0-	-39075		-0-	1976	1	64078	3	N	7568	9250	0	962
								8325	9							
07		131564 X	81061	-0-	-50503		-0-	2200	1	69338	3	N	8657	8110	0	1509
								9523	9							
08		131564 X	73561	-0-	-58003		-0-	1754	1	63428	3	N	7617	8334	0	837
								8379	9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992																
06		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08		32298 X	NO RPT	-0-	-32298		-0-					Y	NO RPT			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940																
06		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08		33117 X	NO RPT	-0-	-33117		-0-					Y	NO RPT			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043																
06		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08		31661 X	NO RPT	-0-	-31661		-0-					Y	NO RPT			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525																
08		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
31 OPERATING LLC 953535															
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154															
M	O	ALLOW 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
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-
05		4340 X	2300	-0-	-2040	-0-	106	1	2194	2	N	-0-			-0-
06		3099 X	2303	-0-	-796	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
07		2914 X	2514	-0-	-400	-0-	169	1	2345	2	N	-0-			-0-
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347															
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-
05		2418 X	525	-0-	-1893	-0-	24	1	501	2	N	-0-			-0-
06		2190 X	1829	-0-	-361	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	50	1	698	2	N	-0-			-0-
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815															
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-
05		868 N	113	-0-	-755	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
06		420 N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318															
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968															
03		2604 #	299	-0-	-2305	-0-	296	2	3	9	N	3			127
04		2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	5			132
05		2511 #	582	-0-	-1929	-0-	574	2	8	9	N	7			139
06		2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	251	1	2252	2	N	7			146
							8	9							
07		2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	2	N	13			159
							14	9							
*08		2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	261	1	2293	2	N	7			166
							8	9							

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6000)		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SEALE, SAM D.		WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	620 N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-			-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-			73	9	Y	66			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	265	1	61
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	170	106	1	125
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	283	1	82

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				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	2601				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	2601				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	2601				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	2601				Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2601				Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2601				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11257 04/10/2015

SWAN LAKE (8700, FB-W)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
SWAN SEALE															
WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1000	-0-	-0-	-1000	-0-					N	83				83
05	DELQ PR	10846	-0-	10846	10846	10411	2	435	9	N	395	372	1		106
06	DELQ PR	21495	-0-	21495	32341	20932	2	563	9	N	512	535	1		83
07	7750	11473	-0-	3723	36064	11300	2	173	9	N	157	159	1		81
*08	11728	11728	-0-	-0-	36064	11607	2	121	9	N	110	157	1		34

SWAN LAKE, N. (5925)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
SEALE, SAM D.															
WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SWEET HOME (EDWARDS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
WICK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202															
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
05	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10633	2	168	9	N	153	162	1		125
06	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-			9	1	N	220	161	1		184
						242	9								
07	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	29	1	14318	2	N	224	173	1		235
						246	9								
*08	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	129	1	13402	2	N	174	174	1		235
						191	9								

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781															
03	5115 X	2914	-0-	-2201	-0-	2914	3			N	-0-				51
04	3180 X	2384	-0-	-796	-0-	2384	3			N	-0-				51
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-				51
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2829	3	85	9	N	77				128
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2931	3	25	9	N	23	130	1		21
08	2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875	3			N	-0-				21

MATTHEW															
WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580															
03	0	276	-0-	276	276	17	1	239	3	N	18	169	1		-0-
						20	9								
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	276					N	-0-				-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	276					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16															

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															
M&P RANCH LLC															
WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779															
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				60
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				60
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				60
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				60
07	1798 N	1076	-0-	-722	-0-	1076	2			N	-0-				60
08	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1048	2	2	9	N	2				62

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 216118		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A							
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2016 - P/A 06/25/16															

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397							
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	447	3	N	16				31
						18	9								
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	15				46
						17	9								
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	N	20				66
						22	9								
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	15				81
						17	9								
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	15				96
						17	9								
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	23	1	359	3	N	8				104
						9	9								

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541							
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

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							
03	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-				-0-
04	3840 #	3535	-0-	-305	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
05	3379 #	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			N	-0-				-0-
06	4080 #	2871	-0-	-1209	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
07	4216 #	2653	-0-	-1563	-0-	2653	2			N	-0-				-0-
08	4216 #	1645	-0-	-2571	-0-	1645	2			N	-0-				-0-

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							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

TYL (WILCOX 10,000)		88082 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
NICKEL		WELL #:	1	RRCID ->	175623	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10010 - 10024		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2016 - P/A 04/29/16											

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -M-		WELL #:	3	RRCID ->	255664	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	5722 PERF. 4625 - 4632		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		833782									
		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4796 - 4808		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.// 88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
DUKE RANCH -W-		WELL #: 1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -G-		WELL #: 1		RRCID -> 235658		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43

T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -M-		WELL #: 1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEWITT "A"				88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
				393345								
		WELL #:		8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2146 - 2150	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
BUHLER		WELL #:	2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007 PERF. 4390 - 4395	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
BUHLER		WELL #:	2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007 PERF. 4390 - 4395	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
BUHLER		WELL #:	2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007 PERF. 4390 - 4395	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FIMBEL		424737								
FIMBEL		WELL #:	1	RRCID ->	203514	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5610 PERF. 4478 - 4482	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TELFERNER, NORTH (1150)		88734 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
FIMBEL, EDWIN C.		WELL #:	1	RRCID ->	211146	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 1151 - 1154	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	2	RRCID ->	196592	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1314 - 1322	
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	

03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-	

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
BUHLER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798	PERF.	2239 - 2241	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	3245 - 3252	
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
DURANGO RESOURCES CORP.		235945											
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

M	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - P/A 09/14/16

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHCAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

03	1798	#	238	-0-	-1560	-0-	238 2	N	-0-			46
04	1230	#	79	-0-	-1151	-0-	79 2	N	-0-			46
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			46
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			46
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			46
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			46

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
----	------	-----	--------	-----	-----	-----	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2012

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

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629										
SWANSON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W.		WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6146	4830	-0-	-1316	-0-	4794	2	36	9	N	33	33
08	13609	7470	-0-	-6139	-0-	7359	2	111	9	N	101	134

SIMS, JIM		784151										
HINES, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 8400)		89052 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HURD ENTERPRISES, LTD. J. G. RISER		419886		WELL #: 2		RRCID -> 274174		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 8444 - 8450	
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		
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		
05	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1054 2	36 9	N	33		228		
06	1260 #	1111	-0-	-149	-0-	1099 2	12 9	N	11		239		
07	1209 #	1086	-0-	-123	-0-	1063 2	23 9	N	21	177 0	83		
08	1178 #	1016	-0-	-162	-0-	974 2	42 9	N	38		121		

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENT, G. S.		650621		WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENTS, G. S.		650621		WELL #: 9		RRCID -> 148054		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 5558 - 5562	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
COOK, LEO D. CLEMMENT, G. S.		174335		WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6308 - 6320	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TEXANA (6320)		89084 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENTS, GEORGE S		650621		WELL #: 7		RRCID -> 230681		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6380 - 6382	
03	1302 X	269	-0-	-1033	-0-	269 2		N	-0-		71		
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		71		
05	1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1409 2		N	-0-		71		
06	1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1316 2		N	-0-		71		
07	1488 X	1161	-0-	-327	-0-	1161 2		N	-0-		71		
08	1395 X	631	-0-	-764	-0-	631 2		N	-0-		71		

W.A.M. ENERGY		888055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
CANERDAY, E.		WELL #: 2		RRCID -> 142505		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6327 - 6330			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

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

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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CARTHAY LAND COMPANY 138785
 CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	28799 #	21761	-0-	-7038	-0-	1780	1	19951	3	N	27	101
04	27840 #	17135	-0-	-10705	-0-	17055	3	80	9	N	73	174
05	28768 #	17164	-0-	-11604	-0-	17127	3	37	9	N	34	208
06	27840 #	15983	-0-	-11857	-0-	15947	2	36	9	N	33	63
07	24335 #	14410	-0-	-9925	-0-	14387	2	23	9	N	21	84
08	18476	9734	-0-	-8742	-0-	9711	2	23	9	N	21	105

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXANA, NORTH (5850)			89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534											
MENEFFEE			WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5854 - 5858			
M	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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							
05	4836 #	4347	-0-	-489	-0-	1357	1	2990	2	N	-0-			159
06	3840 #	3666	-0-	-174	-0-	1272	1	2394	2	N	-0-			159
07	3968 #	3233	-0-	-735	-0-	2020	1	1213	2	N	-0-			159
08	4340 #	1331	-0-	-3009	-0-	808	1	379	2	N	131			290
						144	9							

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			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

BORCHERS A114			WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15638 - 15938			
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
05	1860 X	1688	-0-	-172	B	-0-	53	1	1635	3	N	-0-		4
06	1740 X	1568	-0-	-172	B	-0-	56	1	1512	3	N	-0-		4
*07	1798 X	1617	-0-	-181	B	-0-	52	1	1565	3	N	-0-		4
*08	1798 X	1547	-0-	-251	B	-0-	60	1	1487	3	N	-0-		4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
HENNDERSON, ET AL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328								
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	586 1	3258 2	N	-0-							-0-
04	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	595 1	2991 2	N	-0-							-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	661 1	3639 2	N	-0-							-0-
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	564 1	3409 2	N	-0-							-0-
07	3720 X	3053	-0-	-667	-0-	504 1	2549 2	N	-0-							-0-
*08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	615 1	3372 2	N	-0-							-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125								
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	313 1	1740 2	N	-0-							-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	275 1	1382 2	N	-0-							-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	238 1	1312 2	N	-0-							-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	284 1	1718 2	N	-0-							-0-
07	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	209 1	1058 2	N	-0-							-0-
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	253 1	1385 2	N	-0-							-0-

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

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								
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
05	1984 N	1672	-0-	-312	-0-	623 1	981 3	Y	62	97	1					28
06	2190 N	673	-0-	-1517	-0-	10 1	661 3	Y	2							30
07	2108 N	763	-0-	-1345	-0-	11 1	750 3	Y	2							32
08	1395 N	797	-0-	-598	-0-	12 1	785 3	Y	-0-							32

OIL AND GAS DIVISION

THE RAPTURE (WILCOX)		//CONT.//		89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JACOBS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11608 - 11616
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	BALANCE
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				
05		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	631 1	9050 3	Y	128	83 1 192
							141 9				
06		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	617 1	9350 3	Y	49	173 1 68
							54 9				
07		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	633 1	9070 3	Y	7	75
							8 9				
*08		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	633 1	9134 3	Y	57	132
							63 9				

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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14517 PERF.12986 - 13632
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
05	2635 X	222	-0-	-2413	-0-		86 1	136 3	Y	-0-	6
06	3150 X	37	-0-	-3113	-0-		1 1	36 3	Y	-0-	2
07	3689 X	258	-0-	-3431	-0-		4 1	254 3	Y	-0-	2
08	3038 X	179	-0-	-2859	-0-		3 1	176 3	Y	-0-	2

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	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
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
05		62 X	79	-0-	17 B	-3657	66 2	13 9	N		12					78
06		60 X	125	-0-	65 B	-3592	108 2	17 9	N		15					93
07		62 X	86	-0-	24 B	-3568	74 2	12 9	N		11					104
08		93 X	185	-0-	92 B	-3476	162 2	23 9	N		21	108 1				17

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068								
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
05		31 X	23	-0-	-8 B	-577	16 2	7 9	N		6					39
06		12 X	36	-0-	24 B	-553	27 2	9 9	N		8					47
07		31 X	27	-0-	-4 B	-553	20 2	7 9	N		6					53
08		31 X	54	-0-	23 B	-530	43 2	11 9	N		10	54 1				9

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594								
MARTIN UNIT		WELL #: 2														
03		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N		-0-					-0-
04		14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-			N		-0-					-0-
05		5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			N		-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		RRCID -> 212589		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580								
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 3														
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
05		279 X	32	-0-	-247 B	-0-	32 2		N		-0-					100
06		120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-			N		-0-					100
07		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N		-0-					100
08		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N		-0-					100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708								
KELLY GAS UNIT		WELL #: 1														
03		3100 X	2466	-0-	-634 B	-0-	1190 1	1217 2	N		54					114
04		2370 X	2251	-0-	-119 B	-0-	1152 1	1055 2	N		40					154
05		2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	1190 1	1282 2	N		41	178 1				17
06		2572 X	2572	-0-	-0- B	-0-	1152 1	1321 2	N		90					107
07		2480 X	2378	-0-	-102 B	-0-	1190 1	1131 2	N		52					159
*08		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	1190 1	2456 2	N		52	174 1				37

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				
M	ALLOW 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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	33	-0-	33	33	6	1	27	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	38	-0-	38	71	9	1	29	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	106	6	1	29	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	47	-0-	47	153	6	1	41	3	N	-0-			-0-

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				

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

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				

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				

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

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				

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) //CONT.// 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	7	-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-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	7	-0-
*02		638 N	-0-	-0-	-638	-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-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	4215	3	N	-0-			-0-
04		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	3	N	-0-			-0-
05		4061 X	3907	-0-	-154	-0-	-0-	3907	3	N	-0-			-0-
06		4080 X	3522	-0-	-558	-0-	-0-	3522	3	N	-0-			-0-
07		4216 X	3568	-0-	-648	-0-	-0-	3568	3	N	-0-			-0-
08		4216 X	3339	-0-	-877	-0-	-0-	3339	3	N	-0-			-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
----	--	---	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

THREE RIVERS (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
HARRY SCHULTZ //CONT.// 665748												
HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 3			N	-0-		-0-
04	6090 X	5995	-0-	-95	-0-	5995 3			N	-0-		-0-
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3			N	-0-		-0-
06	6240 X	5399	-0-	-841	-0-	5399 3			N	-0-		-0-
07	6448 X	5970	-0-	-478	-0-	5970 3			N	-0-		-0-
*08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 3			N	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805												
03	9021 X	8489	-0-	-532	-0-	8489 3			N	-0-		-0-
04	8790 X	8115	-0-	-675	-0-	8115 3			N	-0-		-0-
05	9083 X	7677	-0-	-1406	-0-	7677 3			N	-0-		-0-
06	8790 X	7931	-0-	-859	-0-	7931 3			N	-0-		-0-
07	8649 X	8344	-0-	-305	-0-	8344 3			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	7660	-0-	7660	7660	7660 3			N	-0-		-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886												
03	3162 X	2393	-0-	-769	-0-	2393 3			N	-0-		-0-
04	2970 X	2419	-0-	-551	-0-	2419 3			N	-0-		-0-
05	3038 X	2363	-0-	-675	-0-	2363 3			N	-0-		-0-
06	2550 X	1979	-0-	-571	-0-	1979 3			N	-0-		-0-
07	2511 X	1553	-0-	-958	-0-	1553 3			N	-0-		-0-
08	2511 X	1674	-0-	-837	-0-	1674 3			N	-0-		-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275												
03	5487 X	3997	-0-	-1490	-0-	3997 3			N	-0-		-0-
04	5310 X	2821	-0-	-2489	-0-	2821 3			N	-0-		-0-
05	5487 X	3017	-0-	-2470	-0-	3017 3			N	-0-		-0-
06	5010 X	2665	-0-	-2345	-0-	2665 3			N	-0-		-0-
07	4340 X	2918	-0-	-1422	-0-	2918 3			N	-0-		-0-
*08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3			N	-0-		-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
03	2077 X	1447	-0-	-630	-0-	1447 3			N	-0-		-0-
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3			N	-0-		-0-
05	2170 X	2052	-0-	-118	-0-	2052 3			N	-0-		-0-
06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3			N	-0-		-0-
07	2666 X	1389	-0-	-1277	-0-	1389 3			N	-0-		-0-
08	2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2493 3			N	-0-		-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638												
03	5952 X	5895	-0-	-57	-0-	5895 3			N	-0-		-0-
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 3			N	-0-		-0-
05	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 3			N	-0-		-0-
06	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 3			N	-0-		-0-
07	5952 X	5863	-0-	-89	-0-	5863 3			N	-0-		-0-
*08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 3			N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)														
//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		4836 X	2659	-0-	-2177	-0-	2659 3			N	-0-			-0-
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 3			N	-0-			-0-
05		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 3			N	-0-			-0-
06		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686 3			N	-0-			-0-
07		4836 X	4757	-0-	-79	-0-	4757 3			N	-0-			-0-
08		4836 X	3340	-0-	-1496	-0-	3340 3			N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287														
03		6789 X	6009	-0-	-780	-0-	6009 3			N	-0-			-0-
04		6570 X	5584	-0-	-986	-0-	5584 3			N	-0-			-0-
05		6789 X	5563	-0-	-1226	-0-	5563 3			N	-0-			-0-
06		6360 X	5609	-0-	-751	-0-	5609 3			N	-0-			-0-
07		6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570 3			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	5271	-0-	5271	5271	5271 3			N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768														
03		4433 X	4347	-0-	-86	-0-	4347 3			N	-0-			-0-
04		4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	2942 3			N	-0-			-0-
05		4433 X	2488	-0-	-1945	-0-	2488 3			N	-0-			-0-
06		4290 X	2655	-0-	-1635	-0-	2655 3			N	-0-			-0-
07		4340 X	2652	-0-	-1688	-0-	2652 3			N	-0-			-0-
08		4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688 3			N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408														
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3			N	-0-			-0-
04		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3			N	-0-			-0-
05		3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3612 3			N	-0-			-0-
06		3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3409 3			N	-0-			-0-
07		3627 X	3272	-0-	-355	-0-	3272 3			N	-0-			-0-
08		3627 X	725	-0-	-2902	-0-	725 3			N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497														
03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 3			N	-0-			-0-
04		3900 X	3851	-0-	-49	-0-	3851 3			N	-0-			-0-
05		4030 X	3341	-0-	-689	-0-	3341 3			N	-0-			-0-
06		4290 X	3437	-0-	-853	-0-	3437 3			N	-0-			-0-
07		4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980 3			N	-0-			-0-
08		4433 X	3870	-0-	-563	-0-	3870 3			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

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
03	5394 X	4359	-0-	-1035	-0-	4359	3	N	-0-		-0-
04	4980 X	3870	-0-	-1110	-0-	3870	3	N	-0-		-0-
05	5022 X	3985	-0-	-1037	-0-	3985	3	N	-0-		-0-
06	4860 X	4795	-0-	-65	-0-	4795	3	N	-0-		-0-
07	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3938	3	N	-0-		-0-
08	4371 X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3	N	-0-		-0-

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

03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		-0-
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		-0-
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

03	5766 X	5406	-0-	-360	-0-	440	1	4966	3	N	-0-
04	5580 X	5402	-0-	-178	-0-	429	1	4973	3	N	-0-
05	5766 X	4578	-0-	-1188	-0-	436	1	4142	3	N	-0-
06	5310 X	4312	-0-	-998	-0-	429	1	3883	3	N	-0-
07	5580 X	4514	-0-	-1066	-0-	412	1	4102	3	N	-0-
08	5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	443	1	4051	3	N	-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

03	7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	775	1	6738	2	N	66	159	1	79
04	6681 X	6681	-0-	-0- B	-0-	750	1	5896	2	N	32			111
05	7471 X	6717	-0-	-754 B	-0-	775	1	5896	2	N	42			153
06	8423 X	8423	-0-	-0- B	-0-	750	1	7600	2	N	66	171	1	48
07	7595 X	6886	-0-	-709 B	-0-	775	1	6053	2	N	53			101
*08	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	775	1	6237	2	N	65			166

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

03	13888 X	8463	-0-	-5425 B	-0-	600	1	7863	2	N	-0-			55
04	11220 X	10228	-0-	-992 B	-0-	650	1	9578	2	N	-0-			55
05	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	775	1	12094	2	N	5			60
06	8190 X	6751	-0-	-1439 B	-0-	750	1	5955	2	N	42			102
07	11198 X	11198	-0-	-0- B	-0-	650	1	10548	2	N	-0-			102
08	DLQ G-10	12433	-0-	12433 B	12433	750	1	11682	2	N	1	1	8	102

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

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
03	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-
04	6780	-0-	-0-	-6780	-0-				N	-0-			-0-
05	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-
06	6780	-0-	-0-	-6780	-0-				N	-0-			-0-
*07	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-
*08	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: P 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

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
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-
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	838	1	3466	3	Y	-0-		-0-
06	4890 X	3792	-0-	-1098	-0-	720	1	3072	3	Y	-0-		-0-
07	5053 X	3592	-0-	-1461	-0-	627	1	2965	3	Y	-0-		-0-
08	5053 X	3425	-0-	-1628	-0-	626	1	2799	3	Y	-0-		-0-

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: P 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

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
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	
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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17		

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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11		

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 8478 - 8504	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TOM LYNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10404 - 10424	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9480 - 9867	
03	868 #	575	-0-	-293	-0-	69 1	466 3	Y	36	66 1	48		
04	840 #	647	-0-	-193	-0-	40 9	452 3	Y	85	60 1	73		
05	868 #	801	-0-	-67	-0-	101 1	532 3	Y	128	75 1	126		
06	840 #	817	-0-	-23	-0-	94 9	552 3	Y	123	178 1	71		
07	803 R	803	-0-	-0-	-0-	128 1	577 3	Y	94	80 1	85		
08	806 #	571	-0-	-235	-0-	141 9	402 3	Y	72	72 1	85		
						130 1							
						135 9							
						103 9							
						90 1							
						79 9							

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
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-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	86 1	358 3	Y		-0-			-0-
06		660 N	359	-0-	-301	-0-	68 1	291 3	Y		-0-			-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	74 1	349 3	Y		-0-			-0-
*08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	140 1	628 3	Y		-0-			-0-
LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT				-0-
08	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9288 - 9390				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID -> 160545		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9364 - 9494				
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-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	70 1	290 3	Y		-0-			-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	43 1	184 3	Y		-0-			-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	82 1	388 3	Y		-0-			-0-
*08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	67 1	301 3	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYNE, T. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178507	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9340 - 9450
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	0 W	733	-0-	733	830	93 1	622 3	Y	16	23 1	16	
04	1661 N	831	-0-	-830	-0-	18 9	613 3	Y	74	41 1	49	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	81 9	76 3	Y	33	31 1	51	
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	19 1	51 3	Y	9	45 1	15	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	36 9	232 3	Y	-0-	15 1	-0-	
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	12 1	456 3	Y	9	4 1	5	

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 9376
03	14973 X	14251	-0-	-722	-0-	642 1	13471 2	Y	125	180 1	97			
04	14490 X	12751	-0-	-1739	-0-	138 9	11995 2	Y	160	178 1	79			
05	14353 X	14313	-0-	-40	-0-	580 1	13558 2	Y	99		178			
06	13890 X	13748	-0-	-142	-0-	176 9	13034 2	Y	83	196 1	65			
07	14353 X	14312	-0-	-41	-0-	646 1	13556 2	Y	96		161			
*08	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	109 9	13383 2	Y	107		268			

SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378
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-	
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	5 1	97 2	N	-0-		-0-	
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	7 1	140 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-	

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
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-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15 1	59 3	Y	-0-		-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 3	Y	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11 1	54 3	Y	-0-		-0-	
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 3	Y	-0-		-0-	

LYNE, T. J.		WELL #:		22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	438 1	2935 3	Y	44	68 1	50	
04	3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	48 9	1958 3	Y	108	70 1	88	
05	3689 X	2949	-0-	-740	-0-	439 1	2264 3	Y	125	79 1	134	
06	3570 X	2545	-0-	-1025	-0-	119 9	1984 3	Y	87	157 1	64	
07	3410 X	2743	-0-	-667	-0-	547 1	2191 3	Y	80	70 1	74	
*08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	138 9	2890 3	Y	125	91 1	108	

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		RPT		//CONT.//	90506 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		RPT		//CONT.//	386310							
LYNE, T.J. - SOG				WELL #:	S 1	RRCID ->	203353	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10927 PERF.10040 - 10045	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHREINER, K.W.				WELL #:	1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9842 - 9888	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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	
03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	1240	1	8303	3	Y	38 22 1 16	
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	1044	1	4647	3	Y	-0- 16 1 -0-	
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1029	1	4254	3	Y	-0- -0- -0-	
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	828	1	3530	3	Y	-0- -0- -0-	
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	787	1	3718	3	Y	54 26 1 28	
08	9579 X	4390	-0-	-5189	-0-	59 799	1	3570	3	Y	21 9 19 22 1 25	

LYNE, T. J.-SOG				WELL #:	1	RRCID ->	192422	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	10927 PERF.10668 - 10674	
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		//CONT.//		90508 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
TULLIS		WELL #:		2 C	RRCID ->	076383	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	3826	PERF.	2544	-	2564	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TULLIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2207	-	2212	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5612	-	5627	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID ->	158867	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	3920	-	3940	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5710 - 5722
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5649 - 5656
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648 - 5654
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859 - 2865
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

03	37882	289	-0-	-37593	-0-	289 1	N	-0-		-0-
04	36660	135	-0-	-36525	-0-	135 1	N	-0-		-0-
05	37882	-0-	-0-	-37882	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID -> 220944	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 3450	- 3462	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID -> 220110	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3553	- 3558	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID -> 279872	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3518	- 3528	
03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-		N	-0-		-0-
04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-		N	-0-		-0-
05	6107	-0-	-0-	-6107	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 - 3922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 - 3914
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:	H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4183 - 4187
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OCONNOR, THOMAS -A-		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #:	112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #:	76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #:	78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4175 - 4178
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805					
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152					
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121					
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	1		N	-0-			-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	1		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	1		N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	1		N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 - 4190	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CLEMMENT HEARD		WELL #:		28	RRCID ->	205795	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4108 - 4121	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 - 4192	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 - 4138	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 - 4122	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 - 4127	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 1	N	-0-		-0-	
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 1	N	-0-		-0-	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 1	N	-0-		-0-	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 1	N	-0-		-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1	N	-0-		-0-	
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 1	N	-0-		-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4108 - 4124	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4110 - 4124	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 4190 - 4204	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4167 - 4181	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4112 - 4130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 5		RRCID -> 266682		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 4130 - 4148	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4600)		90534 375		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
THOMAS O'CONNOR -A-		WELL #: A 9		RRCID -> 208132		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 34		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4810 - 4822							
03	496	X	166	-0-	-330	-0-	166	1		N	-0-					-0-
04	360	X	174	-0-	-186	-0-	174	1		N	-0-					-0-
05	186	X	87	-0-	-99	-0-	87	1		N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
07	186	X	93	-0-	-93	-0-	93	1		N	-0-					-0-
08	186	X	103	-0-	-83	-0-	103	1		N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139 PERF. 4848 - 4864							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916 PERF. 4923 - 4930							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 4901 - 4906							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	4805 - 4811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4922 - 4928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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						
05	1488 X	570	-0-	-918	-0-	295	1	1 2	N	-0-			-0-
						274	3						
06	1050 X	1010	-0-	-40	-0-	511	1	11 2	N	-0-			-0-
						488	3						
07	1085 X	399	-0-	-686	-0-	211	1	1 2	N	-0-			-0-
						187	3						
*08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	1351	1	12 2	N	-0-			-0-
						892	3						

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 17		RRCID -> 261775	COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 5868	PERF. 4900	-		4924				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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-
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	35 1	33 3	N	-0-					-0-
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	105 1	2 2	N	-0-					-0-
						101 3								
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	201 1	1 2	N	-0-					-0-
						177 3								
08	93 X	70	-0-	-23	-0-	41 1	29 3	N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 5216	PERF. N/A							
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								
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	1502 1	4 2	N	-0-					-0-
						1401 3								
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1648 1	36 2	N	-0-					-0-
						1575 3								
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	1551 1	7 2	N	-0-					-0-
						1372 3								
*08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	1583 1	14 2	N	-0-					-0-
						1048 3								

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 4889	-		4894				
03	1891 X	1244	-0-	-647	-0-	1244 1		N	-0-					-0-
04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063 1		N	-0-					-0-
05	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 1		N	-0-					-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 1		N	-0-					-0-
07	6262 X	2410	-0-	-3852	-0-	2410 1		N	-0-					-0-
08	6634 X	2692	-0-	-3942	-0-	2692 1		N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280112 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5116 - 5128

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
03	1755 X	-0-	-0-	-1755	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2016 - W/O TO 02-280203

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 35 RRCID -> 280661 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015

03	0	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

03	18724 X	1080	-0-	-17644	-0-	700	1	5	2	N	-0-					-0-
						375	3									
04	18120 X	1410	-0-	-16710	-0-	769	1	2	2	N	-0-					-0-
						639	3									
05	18724 X	2900	-0-	-15824	-0-	1500	1	4	2	N	-0-					-0-
						1396	3									
06	18120 X	3559	-0-	-14561	-0-	1800	1	39	2	N	-0-					-0-
						1720	3									
07	18724 X	5499	-0-	-13225	-0-	2911	1	12	2	N	-0-					-0-
						2576	3									
08	18724 X	1937	-0-	-16787	-0-	1160	1	10	2	N	-0-					-0-
						767	3									

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
LAMBERT				WELL #: G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 -	4000	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR				WELL #: 10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5110 -	5115	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130 -	5136	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5170 -	5176	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HEARD, MRS FANNIE V.W.				WELL #: 7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	5090 -	5094	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM OCONNOR (5250)		90534 550		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	57	RRCID ->	280797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5927 PERF. N/A
07	SHUT IN	5	-0-	5	5	1	N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:	19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893 PERF. 5258 - 5290
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902 PERF. 5264 - 5282
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:	10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5275 - 5301
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840 PERF. 5326 - 5333
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KOVAR OPERATING, LLC				448984								
LAMBERT		WELL #:		G 12	RRCID ->	004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF. 5262 - 5270	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		4-T	RRCID ->	137860	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5340 - 5354	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IRA HEARD 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	274912	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 5349 - 5356	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

TOM OCONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382	
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, CLEMMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B	CAPACITY		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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		25	RRCID ->	175959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534	700	ASSOCIATED	49B					CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436	-	5446	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406	-	5411	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415	-	5423	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424	-	5429	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429	-	5436	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 280480		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6246 - 6250			
04	980	-0-	-0-	-980		-0-						-0-	
05	3038	213	-0-	-2825		-0-	213 1					-0-	
06	2940	253	-0-	-2687		-0-	155 1	98 9		89	66 0	3 1	20
07	3038	117	-0-	-2921		-0-	50 1	67 9		61	59 0	3 1	19
08	3038	-0-	-0-	-3038		-0-				-0-	19 0		-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 213		RRCID -> 234216		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7944 - 7950			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	

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	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
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								
05	1643 N	780	-0-	-863	-0-	403	1	1	2	N	-0-				-0-
						376	3								
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	646	1	14	2	N	2	2	0		-0-
						618	3	2	9						
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	236	1	1	2	N	29	23	0		6
						209	3	32	9						
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1192	1	10	2	N	22	22	0		6
						790	3	24	9						

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 - 7910
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		213	RRCID ->	274195	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7906 - 7922
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	93 1	1101 2	N	71		213
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	78 9	1952 2	N	145 195 1		163
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	90 1	2019 2	N	108 172 1		99
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	160 9	1758 2	N	92		191
07	2263 N	2026	-0-	-237	-0-	93 1	1855 2	N	71 185 1		77
08	2232 N	1774	-0-	-458	-0-	78 9	1620 2	N	55		132
						61 9					

TORO GRANDE (8700 SD)		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MARQUEE CORPORATION		526675									
TITIZER 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	37107 #	32728	-0-	-4379	-0-	32015 2	713 9	N	648 734 1		124
04	35910 #	30781	-0-	-5129	-0-	30099 2	682 9	N	620 555 1		189
05	35309 #	32316	-0-	-2993	-0-	31712 2	604 9	N	549 549 1		189
06	32880 #	21312	-0-	-11568	-0-	20787 2	525 9	N	477 370 1		296
07	32922 #	30515	-0-	-2407	-0-	29886 2	629 9	N	572 721 1		147
*08	32736 #	31682	-0-	-1054	-0-	31098 2	584 9	N	531 366 1		312

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	27652 X	19736	-0-	-7916	-0-	19641	2	95	9	N	86	179	1	129
06	25260 X	13761	-0-	-11499	-0-	13706	2	55	9	N	50			179
07	23250 X	17234	-0-	-6016	-0-	17176	2	58	9	N	53	173	1	59
*08	21483 X	15378	-0-	-6105	-0-	15314	2	64	9	N	58			117

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			30
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			30
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			30
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLENDON				WELL #:	3	RRCID ->	198747	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	2278	PERF. 2143 - 2153		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831					N	NO RPT			-0-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
OMEGA ENERGY, LLC		622657							
BURNS, KITTY		WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TULETA (FRIO 2400)		91677 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
DOUGHERTY A		WELL #: 2		RRCID -> 270611		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874		N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17874		N	NO RPT	-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872	
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	748 1	2296 2	N	-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	641 1	2431 2	N	-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	906 1	1967 2	N	-0-
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	642 1	2125 2	N	-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891	
03	1147 X	722	-0-	-425	-0-	178 1	544 2	N	-0-
04	1080 X	692	-0-	-388	-0-	144 1	548 2	N	-0-
05	992 X	763	-0-	-229	-0-	241 1	522 2	N	-0-
06	990 X	635	-0-	-355	-0-	147 1	488 2	N	-0-
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687							
STAPLES, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	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
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		57
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	3		60
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		66

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY)				91682 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
WOLLSCHLAEGER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280181	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3458 - 3469
03	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT		-0-
04	3600	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT		-0-
05	3720	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		53
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-		-0-
*07	2520	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16												

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)				91682 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
INLAND OCEAN, INC.				424607								
DIRKS - MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	200551	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3430 - 3490
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
05	651 X	599	-0-	-52	-0-	97	1	502	2	N	-0-	35
06	630 X	574	-0-	-56	-0-	118	1	456	2	N	-0-	35
07	651 X	563	-0-	-88	-0-	112	1	451	2	N	-0-	35
08	620 X	519	-0-	-101	-0-	135	1	384	2	N	-0-	35

DIRKS				WELL #:	2	RRCID ->	211113	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3451 - 3456
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	
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	100	1	520	2	N	-0-	34	
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	121	1	470	2	N	-0-	34	
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	126	1	509	2	N	-0-	34	
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	162	1	462	2	N	-0-	34	

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (1250)			91682 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687									
STAPLES, J. JR.			WELL #: 3		RRCID -> 214165		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 1222 - 1224	
M	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TULETA, SOUTH (2050)			91682 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687									
STAPLES, J. JR.			WELL #: 4		RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1313 - 1314	
M	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)			91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.			093620									
GINGERICH, GEORGE C.			WELL #: 2D		RRCID -> 112508		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3127 - 3133	
M	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

03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	89	1	273	2	N	-0-	58
04	660 N	359	-0-	-301	-0-	75	1	284	2	N	-0-	58
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	120	1	260	2	N	-0-	58
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-	58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

IMOGENE HALL UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3138 - 3143	
M	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT	-0-

ROBINSON			WELL #: 5B		RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3108 - 3112	
M	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

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

IMOGENE HALL UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 3126 - 3131	
M	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

03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	275	1	845	2	N	-0-	194
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	228	1	864	2	N	-0-	194
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	391	1	850	2	N	-0-	194
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	286	1	946	2	N	-0-	194
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	194
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	194

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

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
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	189	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	2	N	-0-	-0-	-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	234	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	156	1	515	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	275	1	845	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	228	1	864	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	391	1	850	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	286	1	946	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

03	403 N	349	-0-	-54	-0-	41	1	308	2	N	-0-	63	63
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	61	1	309	2	N	-0-	-0-	63
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	2	N	-0-	-0-	63
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	2	N	-0-	-0-	63
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	93	1	373	2	N	-0-	-0-	63
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	110	1	312	2	N	-0-	-0-	63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	23

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

03	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	279	1	1409	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2160 N	1498	-0-	-662	-0-	243	1	1255	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	279	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1620 N	1515	-0-	-105	-0-	261	1	1254	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	279	1	1272	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	279	1	1258	2	N	-0-	-0-	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//										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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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	
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-		
05	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	1875	1	3414	3	N	-0-					-0-		
06	5400	X	4615	-0-	-785	-0-	1809	1	2805	3	N	1	1	8			-0-		
07	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	1862	1	3149	3	N	3	3	8			-0-		
08	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	2056	1	3007	2	N	2	2	8			-0-		

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	
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		
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	146	1	266	3	N	26					162		
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	141	1	219	3	N	15	1	8			176		
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	124	1	208	3	N	14					190		
08	434	N	334	-0-	-100	-0-	129	1	188	2	N	15					205		

WTU-GILL										91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WTU-GILL										WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8210 - 8216	
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		
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	4283	1	7796	3	N	13					154		
06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	4745	1	7356	3	N	20					174		
07	12555	X	11829	-0-	-726	-0-	4388	1	7422	3	N	17					191		
08	12555	X	11557	-0-	-998	-0-	4689	1	6857	2	N	10					201		

TULETA, WEST (VICKSBURG F)		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
STAUSS-NELSON		WELL #:	1	RRCID ->	184290	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759 - 2763
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
HALL, IMOGENE		WELL #:	6 U	RRCID ->	114166	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 2834 - 2846
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

ROBINSON		91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #:	1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 2876 - 2890
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	191			N	NO RPT	17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	191			N	NO RPT	17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	191			N	NO RPT	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	191			N	NO RPT	17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		191							

STAUSS-NELSON		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759 - 2763
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STAUSS		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738 - 2743
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620									
GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866	
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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1558									
03	961 #	628	-0-	-333 B	-1891	154	1	474	2	N	-0-		71
04	780 #	698	-0-	-82 B	-1973	146	1	552	2	N	-0-		71
05	713 #	719	-0-	6 B	-1967	227	1	492	2	N	-0-		71
06	690 #	503	-0-	-187 B	-2154	117	1	386	2	N	-0-		71
07	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-2805					N	NO RPT		71
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-2805					N	NO RPT		71
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1253	CANCELLED UNDERAGE ->		-1552						

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	
03	682 #	260	-0-	-422	-0-	97	1	163	3	N	-0-		-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO.				814691						CNTY: BEE			
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436	
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-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1049	2	202	3	N	-0-		-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1053	2	272	3	N	-0-		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1063	2	264	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (9570)				91685 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620									
ENGELKING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	9524 - 9538	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-		-0-
07	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-		-0-
08	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-		-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.				910460						CNTY: BEE			
WTU HALL		WELL #:		4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9580	
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
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	235	1	428	3	N	-0-		130
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	243	1	376	3	N	-0-		130
07	713 N	671	-0-	-42	-0-	249	1	422	3	N	-0-		130
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	298	1	436	2	N	-0-		130

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, W. (12910)		1163		91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764		
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	EOM BALANCE
03	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1385 2	68 9	N	62	171 1	19
04	1200 #	1161	-0-	-39	-0-	-0-	1148 2	13 9	N	12		31
05	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1283 2	12 9	N	11		42
06	1410 #	1297	-0-	-113	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		42
07	1457 #	1149	-0-	-308	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		42
*08	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BETA OIL CORPORATION		068314		WELL #: 1		RRCID -> 153420		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360		
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		068314		WELL #: 1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388		
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND)		91699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-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		WELL #: 23		RRCID -> 225819		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078		
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	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

SLICK SAND OIL UNIT		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		WELL #: 24		RRCID -> 225825		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020		
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	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	155	N	78	-0-	-77	-0-	3 1	72 2	N	3	4 1	5
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	2	2 1	5
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2 9	57 2	N	1	3 1	3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	13	1 1	15
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 9	60 2	N	5	9 1	11
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N	-0-	1 1	10

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

03	248	N	94	-0-	-154	-0-	4 1	90 2	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

03	3100	N	6859	-0-	3759	6611	273 1	6564 2	N	20	30 1	40
04	3000	N	4348	-0-	1348	7959	22 9	4156 2	N	16	15 1	41
05	11623	X	3664	-0-	-7959	-0-	174 1	3506 2	N	13	24 1	30
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	18 9	2705 2	N	13	10 1	33
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	144 1	2962 2	N	11	11 1	33
08	2728	X	1960	-0-	-768	-0-	14 9	1894 2	N	6	9 1	30

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	4	1	57	2	Y	24		121
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	26	9	353	2	Y	29	46 1	104
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	32	9	132	2	Y	15		119
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	13	1	283	2	Y	10		129
*07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	17	9	81	2	Y	8		137
08	DLQ G-10	260	-0-	260 B	260	27	1	251	2	Y	7	43 1	101

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

03	7378 #	4448	-0-	-2930 B	-9778	177	1	4268	2	N	3	4 1	5
04	7140 #	4551	-0-	-2589 B	-12367	3	9	4367	2	N	2	2 1	5
05	6882 #	4487	-0-	-2395 B	-14762	2	9	4309	2	N	2	3 1	4
06	4380 #	4708	-0-	328 B	-14434	2	9	4397	2	N	1	1 1	4
07	4712 #	4975	-0-	263 B	-14171	1	9	4619	2	N	1	1 1	4
08	4712 #	4125	-0-	-587 B	-14758	355	1	3949	2	N	49	1 1	52

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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 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									
03	9300 X	5921	-0-	-3379	-0-	441	1	5458	2	N	20	30	1	40								
						22	9															
04	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	716	1	9116	2	N	16	15	1	41								
						18	9															
05	9300 X	7761	-0-	-1539	-0-	531	1	7216	2	N	13	24	1	30								
						14	9															
06	9000 X	5803	-0-	-3197	-0-	555	1	5234	2	N	13	10	1	33								
						14	9															
07	9300 X	6548	-0-	-2752	-0-	681	1	5855	2	N	11	11	1	33								
						12	9															
08	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	533	1	9106	2	N	6	9	1	30								
						7	9															
NPU (MUDD, O.A. 3)													WELL #:	43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
NPU (MUDD, O.A. 3)													WELL #:	43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 - 9309
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
NPU (PORTER 6)													WELL #:	42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9420 - 9440
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)													WELL #:	47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924
03	2914 X	29	-0-	-2885	-0-	1	1	6	2	N	20	30	1	40								
						22	9															
04	2820 X	1942	-0-	-878	-0-	77	1	1847	2	N	16	15	1	41								
						18	9															
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	87	1	2134	2	N	13	24	1	30								
						14	9															
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	157	1	2230	2	N	13	10	1	33								
						14	9															
*07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	220	1	2871	2	N	11	11	1	33								
						12	9															
08	2232 X	1976	-0-	-256	-0-	59	1	1910	2	N	6	9	1	30								
						7	9															

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYERS		WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9643 - 9664
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
08	P&A COND	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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
03	434 N	174	-0-	-260	-0-	7	1	164	2	N	3	10 1 14
						3	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1 11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1 9
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1 7 8
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-	8
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	1	7 1 2
						1	9					

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952
03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	134	1	6781	2	N	-0-	-0-
04	1770 X	203	-0-	-1567	-0-	2	1	113	2	N	80	80
						88	9					
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	52	1	2988	2	N	68	71 1 77
						75	9					
06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	361	1	7598	2	N	67	48 1 96
						74	9					
*07	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	323	1	6117	2	N	50	52 1 94
						55	9					
*08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	1	1	6897	2	N	31	7 1 118
						34	9					

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046														
M	ALLOW 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082														
03	6293 X	105	-0-	-6188	-0-	8	1	97	2	N	-0-	28	1	18
04	4050 X	146	-0-	-3904	-0-	10	1	130	2	N	5	6	1	17
						6	9							
05	6758 X	2020	-0-	-4738	-0-	138	1	1868	2	N	13	7	1	23
						14	9							
06	6540 X	5729	-0-	-811	-0-	548	1	5167	2	N	13	9	1	27
						14	9							
07	6758 X	6627	-0-	-131	-0-	689	1	5927	2	N	10	10	1	27
						11	9							
*08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	323	1	5518	2	N	7	8	1	26
						8	9							

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026														
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	20	30	1	40
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	16	15	1	41
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	13	24	1	30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	10

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 108		RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-							-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-							-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 D		RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218								
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	374 2	Y	18							105
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	2	38	1					69
05	341 N	94	-0-	-247	-0-	8 1	80 2	Y	5							74
06	330 N	20	-0-	-310	-0-	6 9	8 2	Y	10							84
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	123 2	Y	8							92
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	11 9	6 2	Y	7	36	1					63

NPU (RAY 110)		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984								
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	423 1	5232 2	N	20	30	1					40
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	22 9	4161 2	N	16	15	1					41
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	18 9	4682 2	N	13	24	1					30
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	345 1	3950 2	N	13	10	1					33
*07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	14 9	3680 2	N	11	11	1					33
08	2604 X	681	-0-	-1923	-0-	428 1	637 2	N	6	9	1					30

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986								
03	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	688 1	8521 2	N	20	30	1					40
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	22 9	7249 2	N	16	15	1					41
05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	569 1	7191 2	N	13	24	1					30
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	18 9	5589 2	N	13	10	1					33
*07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	529 1	4163 2	N	11	11	1					33
*08	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	14 9	6181 2	N	6	9	1					30

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311													
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854													
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A													
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A															
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	34	1	418	2	Y	8	7	1	13
							9	9							
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	Y	4	5	1	12
							4	9							
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	3	7	1	8
							3	9							
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	29	1	269	2	Y	13	2	1	19
							14	9							
*07	403	N	107	-0-	-296	-0-	10	1	86	2	Y	10	9	1	20
							11	9							
08	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	23	1	393	2	Y	2	3	1	19
							2	9							

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																						
NPU (RAY -4)													WELL #: 21		RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6778 - 6788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
03		744 N	164	-0-	-580	-0-	6	1	154	2	N	4	6	1			6					
							4	9														
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	3	1			3					
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	1	2	1			2					
							1	9														
06		150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	N	-0-	1	7			1					
*07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					1					
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1					
NPU (RAY -5)													WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6809 - 6819	
03		31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-					
04		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
NPU (RAY -12)													WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6794 - 6816	
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		14B2 EXT		-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	
03		434 N	266	-0-	-168	-0-	10	1	234	2	N	20	30	1			40					
							22	9														
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	16	15	1			41					
							18	9														
05		372 N	258	-0-	-114	-0-	10	1	234	2	N	13	24	1			30					
							14	9														
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	8	1	118	2	N	13	10	1			33					
							14	9														
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	11	11	1			33					
							12	9														
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	6	9	1			30					
							7	9														
NPU (H&D-NIEHAUS -1)													WELL #: 25		RRCID -> 158812		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6762 - 6782	
03		930 N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-					
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-					-0-					
05		1054 N	852	-0-	-202	-0-	34	1	818	2	Y	-0-					-0-					
06		870 N	823	-0-	-47	-0-	54	1	769	2	Y	-0-					-0-					
*07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	868	2	Y	-0-					-0-					
08		DLQ G-10	614	-0-	614	614	18	1	596	2	Y	-0-					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					CODE)			CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		1612 N	875	-0-	-737	-0-		64 1	794 2	Y	15	14 1		24
								17 9						
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		85 1	1087 2	Y	13	9 1		28
								14 9						
05		961 N	678	-0-	-283	-0-		45 1	621 2	Y	11	19 1		20
								12 9						
06		840 N	694	-0-	-146	-0-		66 1	622 2	Y	5	8 1		17
								6 9						
07		1240 N	961	-0-	-279	-0-		99 1	851 2	Y	10	5 1		22
								11 9						
08	DLQ	G-10	359	-0-	359	359		20 1	336 2	Y	3	4 1		21
								3 9						

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862														
03		775 N	157	-0-	-618	-0-		6 1	134 2	Y	15	30 1		35
								17 9						
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		3 1	62 2	Y	6	13 1		28
								7 9						
05		434 N	136	-0-	-298	-0-		5 1	125 2	Y	5	14 1		19
								6 9						
06		150 N	62	-0-	-88	-0-		4 1	58 2	Y	-0-	4 1		15
*07		62 N	14	-0-	-48	-0-		1 1	13 2	Y	-0-	1 1		14
08	DLQ	G-10	106	-0-	106	106		3 1	102 2	Y	1	7 1		8
								1 9						

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	8					8
						9	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	4	1			21
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	14	17	1			18
						15	9									
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	126	1	1784	2	N	13	10	1			21
						14	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			21
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	2	2	1			21
						2	9									

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

03	14 N	2	-0-	-12 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-	1	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			1
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	1	7			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-		208	1	N	-0-			-0-
04		7834 X	7834	-0-	-0- B	-0-		313	1	N	16			16
								18	9					
05		6727 X	6306	-0-	-421 B	-0-		247	1	N	13	14	1	15
								14	9					
06		6510 X	5717	-0-	-793 B	-0-		375	1	N	14	10	1	19
								15	9					
07		8091 X	6483	-0-	-1608 B	-0-		461	1	N	10	10	1	19
								11	9					
08	DLQ	G-10	5198	-0-	5198 B	5198		156	1	N	6	1	1	24
								7	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
06		2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.)				92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
FAUCETTE, E. W.				263647										
OELSCHLEGEL GU		WELL #:		1		RRCID -> 083970		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TYNAN (1300)				92214 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
GULF SANDS OIL CO.				338530										
ROSENBAUM, O.&R.		WELL #:		1 A		RRCID -> 104352		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM-HOLLAND				92214 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
		WELL #:		1		RRCID -> 127298		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673				N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY

WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY

WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774										
MENGERS, WILBER		WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
JOSTES		WELL #:		3	RRCID -> 181611	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2251	- 2263					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (3100)		//CONT.//		92215 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID -> 178889	COMPL. DATE 05/01/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3082	- 3086					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNA WEST (K-SAND)		//CONT.//		92408 248	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LISA MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 266003	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5805	- 5812					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
UNA WEST (S-SAND)		//CONT.//		92408 310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		//CONT.//		628108										
JONES, F. E.		WELL #:		9	RRCID -> 159796	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 5993	- 5995					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARILOU MCCAMPBELL		//CONT.//		92408 682	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		//CONT.//		628108										
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		15	RRCID -> 163328	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6221	- 6224					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

UNA WEST (6700)				92408 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC				628108								
JONES, F. E.				WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 6690 - 6698
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU				WELL #:	14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6721 - 6728
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA				93725 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
STEWARDSHIP RESOURCES				819614								
AGNES WEST				WELL #:	6	RRCID ->	263859	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 5678 - 5682
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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-
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI, SW. (5100) //CONT.// 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2016 - PLUGGED 08/01/16

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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

VANCE, S.R. 881498
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE TIGER PRODUCTION		916968								
MEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 2850 - 8490
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
KNEBEL		WELL #:	1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893 - 2896
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3026 - 3030
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2895 - 2900
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3250)		93777 310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
RENGER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164646	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3154 - 3166
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ACT OPERATING, INC. 003648
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

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
03	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	306	1	4732	3	Y	104	107	1			23
04	5220 X	4964	-0-	-256	-0-	114	9	4541	3	Y	112	122	1			13
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	300	1	4938	3	Y	134	127	1			20
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	123	9	4735	3	Y	123	120	1			23
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	332	1	4778	3	Y	119	117	1			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	147	9				143	138	1			30

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

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
03	5394 X	5280	-0-	-114	-0-	298	1	4605	3	Y	343	352	1			75
04	5100 X	4985	-0-	-115	-0-	377	9	4571	3	Y	102	165	1			12
05	5394 X	5125	-0-	-269	-0-	302	1	4710	3	Y	89	88	1			13
06	5220 X	4875	-0-	-345	-0-	112	9	4491	3	Y	82	80	1			15
07	5394 X	5137	-0-	-257	-0-	317	1	4738	3	Y	71	71	1			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	98	9				173	152	1			36

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.// 216378												
KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11924 - 12491				
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	
03	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	253	1	3916	3	Y	106	116	1	23
04	4380 X	4286	-0-	-94	-0-	117	9	3854	3	Y	161	165	1	19
05	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	255	1	3874	3	Y	166	160	1	25
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	177	9	4070	3	Y	178	170	1	33
07	4526 X	4239	-0-	-287	-0-	261	1	3702	3	Y	261	239	1	55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	183	9			Y	83	121	1	17
						266	1							
						196	9							
						250	1							
						287	9							
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12162 - 12653				
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	3	Y	96	98	1	21
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	106	9	1309	3	Y	111	119	1	13
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	3	Y	123	118	1	18
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	122	9	1298	3	Y	113	110	1	21
07	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	91	1	1241	3	Y	98	98	1	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	135	9			Y	67	74	1	14
						85	1							
						124	9							
						108	9							
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11990 - 12702				
03	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	177	1	2748	3	Y	109	112	1	24
04	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	120	9	2697	3	Y	126	135	1	15
05	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	179	1	2788	3	Y	140	134	1	21
06	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	139	9	2658	3	Y	128	125	1	24
07	3193 X	3066	-0-	-127	-0-	187	1	2757	3	Y	111	111	1	24
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	154	9			Y	230	206	1	48
						173	1							
						141	9							
						187	1							
						122	9							
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 13155		PERF.12052 - 12536				
03	3937 X	3859	-0-	-78	-0-	223	1	3459	3	Y	161	165	1	35
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	177	9	3499	3	Y	186	199	1	22
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	232	1	3518	3	Y	207	198	1	31
06	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	205	9	3362	3	Y	189	185	1	35
07	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	236	1	3442	3	Y	165	165	1	35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	228	9			Y	112	124	1	23
						219	1							
						208	9							
						233	1							
						182	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12138 - 12739
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
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						
05	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	625 1	2648 3	N	82	84 1		143
						90 9						
06	4230 X	2973	-0-	-1257	-0-	602 1	2290 3	N	74			217
						81 9						
07	4371 X	3240	-0-	-1131	-0-	617 1	2553 3	N	64	181 1		100
						70 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75			175

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12828 - 13000
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
KOLAR, ED		WELL #:		10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10757 - 11041
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	58 1	921 2	N	4	185 1		19
						4 9						
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	88 1	1095 2	N	1			20
						1 9						
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	88 1	1165 2	N	109			129
						120 9						
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	88 1	1231 2	N	9			138
						10 9						
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	98 1	1255 2	N	3			141
						3 9						
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	88 1	1229 2	N	-0-			141

VIENNA (8450)		//CONT.// 93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516												
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST				WELL #: 1		RRCID -> 187890		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
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
05	5332 X	5134	-0-	-198	-0-	5134	2			N	-0-			209
06	5160 X	4597	-0-	-563	-0-	4595	2	2	9	N	2	184	1	27
07	4960 X	4447	-0-	-513	-0-	4447	2			N	-0-			27
08	5146 X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-			27

GILLIGAN				WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570			
03	6871 X	2273	-0-	-4598	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
04	1440 X	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	1488 X	965	-0-	-523	-0-	965	2			N	-0-			-0-
06	1440 X	1223	-0-	-217	-0-	1204	2	19	9	N	17			17
07	1488 X	572	-0-	-916	-0-	572	2			N	-0-			17
*08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-			17

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					
03	3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	3222	3	6	9	N	5			183
04	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	2915	3	10	9	N	9			192
05	2821 X	2517	-0-	-304 B	-0-	2517	3			N	-0-			192
06	2130 X	2049	-0-	-81 B	-0-	2037	3	12	9	N	11			203
07	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	3			N	-0-			203
*08	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	5470	3	58	9	N	53			256

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					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2040 X	1940	-0-	-100	-0-	286	1	1654	2	N	-0-	50	6	204
02	1885 N	1722	-0-	-163	-0-	420	1	1296	2	N	5	7	7	202
03	1727 N	1667	-0-	-60	-0-	420	1	1245	2	N	2			204
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	450	1	951	2	N	5			209
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	450	1	1088	2	N	28			237
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	435	1	1145	2	N	4			241
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	405	1	1052	2	N	13			254
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	465	1	1153	2	N	9			263
						10	9							

VANGUARD OPERATING, LLC														
LEMMONS GAS UNIT														
881585														
WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690														
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1644	3	36	9	N	33			163
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	3	35	9	N	32			195
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31			226
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1508	3	35	9	N	32			258
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			258
08	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1496	3	30	9	N	27	183	1	102

VOELKEL														
WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590														
03	4495 X	3251	-0-	-1244	-0-	3251	3			N	-0-			88
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4481	3	114	9	N	104			192
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4534	3	47	9	N	43	3	8	232
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-	179	1	53
07	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3430	3	84	9	N	76			129
08	4743 X	3635	-0-	-1108	-0-	3627	3	8	9	N	7			136

GREEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699														
03	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8192	3	48	9	N	44	183	1	124
04	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8054	3	273	9	N	248	184	1	188
05	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8279	3	242	9	N	220	361	1	47
06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7029	3	272	9	N	247	182	1	112
07	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7387	3	127	9	N	115	178	1	49
*08	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8186	3	289	9	N	263	180	1	132

LEMMONS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684														
03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5070	3	108	9	N	98	184	1	61
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4621	3	101	9	N	92			153
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4676	3	125	9	N	114	180	1	66
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4815	3	94	9	N	85		21 8	151
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4952	3	96	9	N	87			238
08	5177 X	5126	-0-	-51	-0-	5035	3	91	9	N	83	181	1	140

SINAST GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745														
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7746	3	143	9	N	130	183	1	163
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7218	3	113	9	N	103	180	1	86
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7425	3	119	9	N	108	3	8	191
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7570	3	113	9	N	103	179	1	115
07	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7380	3	111	9	N	101			216
08	7688 X	7589	-0-	-99	-0-	7471	3	118	9	N	107	180	1	143

WARMSLEY (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)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WARMSLEY (10,350)				95252 920	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10413	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)				95256 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953		
03	12617 X	9907	-0-	-2710	-0-	9754	3	153	9	N	139	182	1	126
04	11220 X	9394	-0-	-1826	-0-	9253	3	141	9	N	128	180	1	74
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	153	3	8	224
06	9450 X	8253	-0-	-1197	-0-	8117	3	136	9	N	124	178	1	170
07	9920 X	8511	-0-	-1409	-0-	8424	3	87	9	N	79	179	1	70
08	9920 X	7802	-0-	-2118	-0-	7645	3	157	9	N	143			213

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831		
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3			22
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	3	15	9	N	14			36
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	N	7			43
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	926	3	19	9	N	17			60
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	905	3	18	9	N	16			76
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	15			91

WARMSLEY, S. (10550)				95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
DLUGOSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	259313	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9881 - 14048		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.	10730 - 12675		
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5082	2	166	9	N	151	193	1	229
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5953	2	125	9	N	114	188	1	155
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5346	2	72	9	N	65			220
06	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5433	2	95	9	N	86	192	1	114
07	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5215	2	88	9	N	80			194
*08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4343	2	12	9	N	11			205

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	465	1 9977 2	Y	385	377 1	428
						424	9				
04	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	360	1 6422 2	Y	183	178 1	433
						201	9				
05	19003 X	10314	-0-	-8689	-0-	465	1 9552 2	Y	270	372 1	331
						297	9				
06	18390 X	5763	-0-	-12627	-0-	405	1 5220 2	Y	125		456
						138	9				
07	19003 X	7374	-0-	-11629	-0-	465	1 6747 2	Y	147	361 1	242
						162	9				
08	10881 X	4806	-0-	-6075	-0-	435	1 4237 2	Y	122		364
						134	9				

KALLINA		WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10500 - 11195	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250013		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10108		PERF.10210 - 11985	
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
05	15128 X	13815	-0-	-1313	-0-	13578	2 237 9	N	215	191 1	296
06	14640 X	13290	-0-	-1350	-0-	13059	2 231 9	N	210	194 1	312
07	15128 X	12893	-0-	-2235	-0-	12691	2 202 9	N	184	182 1	314
08	14198 X	13463	-0-	-735	-0-	13292	2 171 9	N	155	183 1	286

BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10370 - 13275	
03	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	620	1 12645 2	N	131	189 1	77
						144	9				
04	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	600	1 10280 2	N	105		182
						116	9				
05	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	620	1 9619 2	N	116	191 1	107
						128	9				
06	12990 X	11855	-0-	-1135	-0-	600	1 11136 2	N	108		215
						119	9				
07	13423 X	11786	-0-	-1637	-0-	620	1 11076 2	N	82	182 1	115
						90	9				
08	13237 X	10257	-0-	-2980	-0-	620	1 9550 2	N	79		194
						87	9				

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512	- 10532	
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
03		180 N	180	-0-	-0-	180 3			Y	-0-			1
04		1414 N	1414	-0-	-0-	1414 3			Y	-0-			1
05		1790 N	1790	-0-	-0-	1790 3			Y	-0-			1
06		2012 N	2012	-0-	-0-	2012 3			Y	-0-	1 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		1798 X	-0-	-0-	-1798				Y	-0-			-0-

KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10510	- 10538	
03		4805 X	1851	-0-	-2954	1851 3			N	-0-			138
04		4650 X	1997	-0-	-2653	1997 3			N	-0-			138
05		4805 X	2029	-0-	-2776	2028 3	1 9		N	1			139
06		4650 X	1753	-0-	-2897	1735 3	18 9		N	16			155
07		4805 X	1846	-0-	-2959	1828 3	18 9		N	16			171
08		2077 X	1822	-0-	-255	1822 3			N	-0-			171

KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220	- 12225	
03		7967 X	2582	-0-	-5385	2574 3	8 9		Y	7			132
04		7710 X	2464	-0-	-5246	2402 3	62 9		Y	56			188
05		7812 X	2477	-0-	-5335	2457 3	20 9		Y	18			206
06		7620 X	2227	-0-	-5393	2203 3	24 9		Y	22	179 1		49
07		8246 X	1695	-0-	-6551	1683 3	12 9		Y	11			60
*08		2755 N	2755	-0-	-0-	2702 3	53 9		Y	48			108

ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11010	- 12131	
03		3413 X	3413	-0-	-0-	3413 3			N	-0-			128
04		5691 X	5691	-0-	-0-	5680 3	11 9		N	10			138
05		3417 X	3417	-0-	-0-	3409 3	8 9		N	7			145
06		3359 X	3359	-0-	-0-	3352 3	7 9		N	6			151
07		4070 X	4070	-0-	-0-	4070 3			N	-0-			151
*08		4546 X	4546	-0-	-0-	4533 3	13 9		N	12			163

CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10546	- 10566	
03		3913 X	3913	-0-	-0-	3913 3			N	-0-			170
*04		3744 X	3744	-0-	-0-	3713 3	31 9		N	28			198
*05		3645 X	3645	-0-	-0-	3636 3	9 9		N	8			206
*06		3576 X	3576	-0-	-0-	3576 3			N	-0-			206
*07		3875 X	3875	-0-	-0-	3866 3	9 9		N	8			214
08		3906 X	3107	-0-	-799	3107 3			N	-0-	174 1		40

K-SISTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11000	- 11610	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID -> 248298	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 10210	PERF.10505	- 13490			
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	
03	16585 X	12749	-0-	-3836	-0-	2508	1	9949	2	N	265	357 1	379
						292	9						
04	16860 X	8	-0-	-16852	-0-	8	2			N	-0-		379
05	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-		379
06	16860 X	5323	-0-	-11537	-0-	1386	1	3820	2	N	106		485
						117	9						
07	16864 X	16283	-0-	-581	-0-	3052	1	13011	2	N	200	349 1	336
						220	9						
*08	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	2988	1	12501	2	N	229	184 1	381
						252	9						

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-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				
03	2635	2007	-0-	-628	B	-1077	1966	2	41	9	N	37	170 1	41
04	2550	1995	-0-	-555	B	-1632	1995	2			N	-0-		41
05	2170 #	2113	-0-	-57	B	-1689	2077	2	36	9	N	33		74
06	2100 #	2075	-0-	-25	B	-1714	2047	2	28	9	N	25		99
07	2170 #	2185	-0-	15	B	-1699	2157	2	28	9	N	25		124
08	2108 N	2129	-0-	21	B	-1678	2100	2	29	9	N	26		150

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-		40

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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

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

03	7843 X	5152	-0-	-2691	-0-	581	1	4490	2	N	74					318
04	7590 X	4129	-0-	-3461	-0-	519	1	3604	2	N	5					323
05	7843 X	3814	-0-	-4029	-0-	548	1	3265	2	N	1					324
06	5730 X	2956	-0-	-2774	-0-	470	1	2464	2	N	20	178	1			166
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	492	1	327	2	N	-0-					166
08	DLQ G-10	827	-0-	827	827	8	9			N	7					173

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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
05	5456 X	2977	-0-	-2479	-0-	2940	3	37	9	N	34					195
06	3720 X	2679	-0-	-1041	-0-	2679	3			N	-0-					195
07	3844 X	1417	-0-	-2427	-0-	1416	3	1	9	N	1	177	1			19
08	3472 X	1611	-0-	-1861	-0-	1611	3			N	-0-					19

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VAQUERO OPERATING 882776
 WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5146 #	2485	-0-	-2661	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	4980 #	2257	-0-	-2723	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	5146 #	522	-0-	-4624	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
08	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
 PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2661	2	112	9	N	102	184	1			201
04	2850	2758	-0-	-92	-0-	2645	2	113	9	N	103	185	1			119
05	2945	2478	-0-	-467	-0-	2371	2	107	9	N	97					216
06	2850	2665	-0-	-185	-0-	2567	2	98	9	N	89	190	1			115
*07	3022	3022	-0-	-0-	-0-	50	1	2852	2	N	109					224
						120	9									
*08	3022 #	2606	-0-	-416	-0-	28	1	2478	2	N	91	182	1			133
						100	9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	2	30	9	N	27					87
06	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2146	2	22	9	N	20					107
07	2759 N	2272	-0-	-487	-0-	2229	2	43	9	N	39					146
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					146

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

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

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886									
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
05	6107 X	5268	-0-	-839	-0-	5179 2	89 9	Y	81	184 1	52
06	5910 X	4166	-0-	-1744	-0-	4124 2	42 9	Y	38		90
07	6107 X	5293	-0-	-814	-0-	5214 2	79 9	Y	72		162
08	DLQ G-10	4638	-0-	4638	4638	4548 2	90 9	Y	82		244

ALBRECHT		WELL #: 3		RRCID -> 203170		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306			
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
05	3751 X	2760	-0-	-991	-0-	2725 2	35 9	Y	32		158
06	3180 X	2663	-0-	-517	-0-	2645 2	18 9	Y	16		174
07	3286 X	2233	-0-	-1053	-0-	2212 2	21 9	Y	19		193
08	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	3071 2	50 9	Y	45	180 1	58

ALBRECHT, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209			
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
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3468 2	101 9	N	92		279
06	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2800 2	20 9	N	18		297
07	4030 X	3692	-0-	-338	-0-	3640 2	52 9	N	47		344
08	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	3376 2	66 9	N	60	339 1	65

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868			
BIG EASY		WELL #: 1									
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	28 1	149 2	N	51		234
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	56 9	30 1	N	36		270
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	40 9	31 1	N	15		285
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	17 9	29 1	N	9	174 1	120
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	10 9	29 1	N	14		134
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	15 9	29 1	N	20		154
						22 9					

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284			
DAVIS		WELL #: 1									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 - 10693			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

DAVIS		WELL #:		3	RRCID -> 169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		871137											
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	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
03	1364 X	1272	-0-	-92	-0-	595	1	677	2	N	-0-		192
04	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	565	1	619	2	N	50	180 1	62
05	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	55	9	589	1	N	62		124
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	68	9	578	1	N	50		174
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	55	9	573	1	N	18	177 1	15
*08	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	20	9	619	1	N	-0-		15

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORE ENERGY COMPANY 386310
 MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

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

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35

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

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
05	9517 X	7149	-0-	-2368	-0-	7043	2	106	9	N	96	169 1	129
06	8670 X	6407	-0-	-2263	-0-	6291	2	116	9	N	105		234
07	7161 X	6237	-0-	-924	-0-	6121	2	116	9	N	105	182 1	157
08	7161 X	6391	-0-	-770	-0-	6275	2	116	9	N	105		262

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

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.//		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #: 1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9920 - 9928
BREEDEN												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

DAVIS		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9983 - 10003				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)		95850 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		WELL #: 2		RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5299 - 5301
DOHMANN 80												
03	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-			N	NO RPT			-0-
04	21360	NO RPT	-0-	-21360	-0-			N	NO RPT			-0-
05	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-			N	NO RPT			-0-
06	21360	NO RPT	-0-	-21360	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200)		95850 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945		WELL #: 1		RRCID -> 209888		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1222 - 1227
PITTMAN												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000)		95850 256		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1D		RRCID -> 193836		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 3170 - 3180
NORRELL, C. L.												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING)		95850 288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
RODEL OIL & GAS COMPANY		723575		WELL #: 4		RRCID -> 126748		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8121 - 8131
DOHMANN GAS UNIT												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)			95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
PREWITT, DONALD F. ET. UX.			WELL #:	1	RRCID ->	150036	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12345	-	12420
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	
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	
05		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1193 2	32 9	N	29			176	
06		960 #	886	-0-	-74	-0-	858 2	28 9	N	25			201	
07		1178 #	493	-0-	-685	-0-	462 2	31 9	N	28	190 1		39	
08		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			39	

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)			95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
MIDSTATES CORPORATION			566101											
PITTMAN			WELL #:	1A	RRCID ->	135289	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9055	-	9063
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)			95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.			093620											
HEARD			WELL #:	1	RRCID ->	114897	COMPL. DATE	12/15/1984	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	5071	-	5092
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WEESATCHE, SOUTH (2100)			95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.			604295											
DOHMANN, A. C.			WELL #:	1	RRCID ->	176356	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	2169	-	2172
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEESATCHE, SOUTH (2200)			95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.			830325											
FROMME, A A			WELL #:	2	RRCID ->	160514	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	2311	-	2313
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, SW. (COOK MT. 5300)			95852 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ACOCK OPERATING LIMITED			003596									
ARNECKE			WELL #:	1	RRCID ->	184379	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5275 - 5280
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DOHMANN "A"			WELL #:	4	RRCID ->	234520	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5064 - 5066
03	8742	#	8075	-0-	-667	-0-	8075	2	N	-0-		-0-
04	8460	#	8010	-0-	-450	-0-	8010	2	N	-0-		-0-
05	8122	#	7920	-0-	-202	-0-	7920	2	N	-0-		-0-
06	7780	R	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2	N	-0-		-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEESSATCHE, SW. (YEGUA 4750)			95852 750		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
SADDLE LAKE ENERGY, LLC			743067									
ARNECKE			WELL #:	1	RRCID ->	201408	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4862 - 4924
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

WEESSATCHE, 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NELSON, JAMES L.			604295			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
E. HENKE			WELL #:	1	RRCID ->	242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5093 - 5098
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	230	1	185	9	N	168
04	390	X	385	-0-	-5	-0-	230	1	155	9	N	141
05	434	X	390	-0-	-44	-0-	235	1	155	9	N	141
06	420	X	390	-0-	-30	-0-	235	1	155	9	N	141
07	434	X	390	-0-	-44	-0-	235	1	155	9	N	141
08	403	X	356	-0-	-47	-0-	235	1	121	9	N	110

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
WEISE			WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4628 - 4668
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	310	1	262	9	N	238
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	300	1	232	9	N	211
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	310	1	238	9	N	216
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	300	1	211	9	N	192
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	310	1	241	9	N	219
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	310	1	222	9	N	202

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			
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
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-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	26	1 350 2	N	-0-		-0-
06	510 N	372	-0-	-138	-0-	26	1 346 2	N	-0-		-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	29	1 318 2	N	-0-		-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1 349 2	N	-0-		-0-

THOMAS, ANNE		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		453170									
		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792			
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
03	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	623	1 48 9 9942 2	Y	44		157
04	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	594	1 33 9 7914 2	Y	30		187
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	542	1 86 9 4210 2	Y	78	177 1	88
06	4200 X	823	-0-	-3377	-0-	250	1 7 9 573 2	Y	-0-		88
07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	561	1 7 9 4826 2	Y	6		94
08	10602 X	6011	-0-	-4591	-0-	621	1 14 9 5376 2	Y	13		107

WEESATCHE, W. (J SAND) SUE-ANN OPERATING, L.C. WEISE, ANNIE		95853 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		828352				49B					
		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935			
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
03	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	112	1 24 9 1784 2	Y	22		157
04	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	124	1 22 9 1655 2	Y	20		177
05	2077 #	1833	-0-	-244	-0-	202	1 64 9 1567 2	Y	58	178 1	57
06	2010 #	1528	-0-	-482	-0-	463	1 4 9 1061 2	Y	4		61
07	2077 #	1646	-0-	-431	-0-	171	1 6 9 1469 2	Y	5		66
08	1922 #	1164	-0-	-758	-0-	107	1 6 9 1051 2	Y	5		71

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) TRISTAR EXPLORATION, INC SMITH, JACK		95853 205		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		871101				ONE WELL					
		WELL #: 3		RRCID -> 188971		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

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
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			100
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			100
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			100
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			100
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			100
*08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			100

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 JETCO EXPLORATION, INC. 432187
 METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	N	1			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NADSOILCO LLC 598945
 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			141
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			141
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-			-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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		
03	465	#	322	-0-	-143	-0-	30 1	292 2	N	-0-
04	450	#	373	-0-	-77	-0-	60 1	313 2	N	-0-
05	465	#	365	-0-	-100	-0-	31 1	334 2	N	-0-
06	450	#	367	-0-	-83	-0-	30 1	337 2	N	-0-
07	372	#	338	-0-	-34	-0-	30 1	308 2	N	-0-
*08	400	R	400	-0-	-0-	-0-	31 1	369 2	N	-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		
03	1271		957	-0-	-314	-0-	69 1	821 2	N	61 189 1 15
04	1230		779	-0-	-451	-0-	67 9	641 2	N	35
05	1271		675	-0-	-596	-0-	99 1	655 2	N	-0-
06	1230		372	-0-	-858	-0-	39 9	655 2	N	-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	20 1	633 2	N	59 109 1 -0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	372 2			
							57 1			
							65 9			

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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			68
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			68
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			68
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			68
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			68
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

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
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5			65
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	235	2	2	9	N	2			67
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	223	2	1	9	N	1			68
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	213	2	1	9	N	1			69

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

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

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

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

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		384	RRCID ->	145258	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5570 - 5586
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5616 - 5619
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)		96545 065		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442 - 5448
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH "A"		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6054 - 6060	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

WEST RANCH -A-		WELL #:	16	RRCID ->	051199	COMPL. DATE	09/04/1971	TOTAL DEPTH	5552	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	44	RRCID ->	087621	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5029 - 5096
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:	499	RRCID ->	108139	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 5049 - 5053
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH A		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH "A"		WELL #: 486		RRCID -> 142732		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968			
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
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 484		RRCID -> 207955		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 403		RRCID -> 212276		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 362		RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 5021 - 5092	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2016									

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 - 5188			
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT			-0-			

WEST RANCH -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048			
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			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

MERIDIAN OIL PRODUCTION INC.		561133		WEST RANCH -A-		WELL #:	358	RRCID ->	132587	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4942 - 4952
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

WEST RANCH (MENEFFEE 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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

WEST RANCH (MUSQUEZ)			96545 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH "A"			WELL #: 404		RRCID -> 137602		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6033 - 6039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH 'A'			WELL #: 336		RRCID -> 159362		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5995 - 6000	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #: 116		RRCID -> 085921		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 3494 - 3500	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH "A"			WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5759		PERF. 3514 - 3571	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH 'A'			WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 3446 - 3461	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH "A"		WELL #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 415		RRCID -> 150476		COMPL. DATE 06/23/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 115		RRCID -> 155493		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3788	- 3793			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID -> 156826	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 4561	- 4620			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:	174	RRCID -> 158871	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 3427	- 3451			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:	429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 04/23/1996	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 3420	- 3427			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5436 - 5463
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5685 - 5692		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5145 - 5153		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 - 5678		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 - 5700		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5744
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 -	5764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 -	5760
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 -	5730
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 -	5740
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 -	5738
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 -	5775
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 -	5674
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5680 - 5712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.)				96545 691	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST RANCH (80-A)				96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3800)		96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 357		RRCID -> 120538		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782	
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TONEY, M. H.		WELL #: 36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BXP OPERATING, LLC		042191										
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6516 - 6520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	100 1	117 2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	100 1	157 2	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	100 1	166 2	N	-0-			-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	100 1	156 2	N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HACKBARTH		WELL #: 2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 5620 - 5630	
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-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 250766		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5879 - 5882	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6303 - 6306	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBBINS		WELL #: 2		RRCID -> 256490		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 8649 - 9024	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09316 09/30/2015

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																	
WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
05		10168 X	5512	-0-	-4656	-0-	5433	2	79	9	N	72				160	
06		7950 X	6254	-0-	-1696	-0-	6185	2	69	9	N	63	173	1		50	
07		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	650	1	7004	2	N	36				86	
							40	9									
*08		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	650	1	6328	2	N	36				122	
							40	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014																
03		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	722	1	3861	2	N	711	900	1		168
							782	9								
04		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	714	1	4108	2	N	670	530	1		308
							737	9								
05		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	655	1	4243	2	N	922	906	1		324
							1014	9								
06		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	650	1	4071	2	N	709	721	1		312
							780	9								
07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	795	1	4443	2	N	791	732	1		371
							870	9								
08		5921 X	4935	-0-	-986	-0-	304	1	4244	2	N	352	499	1		224
							387	9								

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270																
03		2697 X	814	-0-	-1883	-0-	84	1	451	2	N	254	354	1		19
							279	9								
04		1860 X	689	-0-	-1171	-0-	95	1	544	2	N	45				64
							50	9								
05		1922 X	911	-0-	-1011	-0-	100	1	649	2	N	147	178	1		33
							162	9								
06		787 X	787	-0-	-0-	-0-	93	1	584	2	N	100				133
							110	9								
07		806 X	204	-0-	-602	-0-	13	1	75	2	N	105	178	1		60
							116	9								
08		899 X	170	-0-	-729	-0-	4	1	50	2	N	105				165
							116	9								

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401																
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
HAFERNICK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274193		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830								
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

SIMONS-VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
03	6510 X	607	-0-	-5903	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	1136	-0-	-5164	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	1149	-0-	-5361	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	687	-0-	-5613	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	1202	-0-	-5308	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	1251	-0-	-5259	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731								
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697										
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5410 - 5602		
M	O	GAS	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378 - 5384		
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
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	618	1	4924	2	N	3			206
							3							
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	600	1	4685	2	N	-0-			206
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	620	1	4202	2	N	-0-			206
*08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	618	1	3818	2	N	-0-			206

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 - 6326		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	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

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014											

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MUSSELMAN WELL #: RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

03	1612 #	1160	-0-	-452	-0-	1109 2	51 9	N	46		117
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		117
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		117
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		117
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		117
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		117

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EXPRESS OIL CO. 257068
 ENGLAND WELL #: RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 M. E. OPERATING 245867
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	3534	2597	-0-	-937	-0-	651	1	1946	2	N	-0-			80
06	3420	2116	-0-	-1304	-0-	600	1	1516	2	N	-0-			80
07	3669	3669	-0-	-0-	-0-	682	1	2987	2	N	-0-			80
08	3534	2947	-0-	-587	-0-	352	1	2595	2	N	-0-			80

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	6321	6321	-0-	-0-	-0-	348	1	5973	2	N	-0-			-0-
06	6580	6580	-0-	-0-	-0-	372	1	6208	2	N	-0-			-0-
07	6021	6021	-0-	-0-	-0-	330	1	5691	2	N	-0-			-0-
*08	6767	6767	-0-	-0-	-0-	308	1	6459	2	N	-0-			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

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

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8680	4798	-0-	-3882	-0-	108	1	4690	2	N	-0-			-0-
04	8400	4631	-0-	-3769	-0-	120	1	4511	2	N	-0-			-0-
05	8680	4031	-0-	-4649	-0-	120	1	3911	2	N	-0-			-0-
06	8400	2575	-0-	-5825	-0-	62	1	2513	2	N	-0-			-0-
07	8680	4627	-0-	-4053	-0-	240	1	4387	2	N	-0-			-0-
*08	6164 R	6164	-0-	-0-	-0-	240	1	5924	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (3500)		98626 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CORE E & P CORP.		178381										
OCONNOR, M. E.		WELL #:		6 T	RRCID ->	083329	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	3350 - 3354
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOODSBORO (4000)		98626 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WOOD RIVER RANCH 'D'		WELL #:		4	RRCID ->	274196	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	3848 - 3853
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-
05	7440	3427	-0-	-4013	-0-	279	1	3148	2	N	-0-	-0-
06	6750 #	3012	-0-	-3738	-0-	300	1	2712	2	N	-0-	-0-
07	6510 #	3647	-0-	-2863	-0-	248	1	3399	2	N	-0-	-0-
08	5518 #	3135	-0-	-2383	-0-	128	1	3007	2	N	-0-	-0-

WOODSBORO (4900)		98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
R. S. I.		WELL #:		2	RRCID ->	272660	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5052 - 5056
03	6892	6892	-0-	-0-	-0-	405	1	6470	2	N	15	132
04	6944	6944	-0-	-0-	-0-	450	1	6469	2	N	23	155
05	6253	6253	-0-	-0-	-0-	450	1	5759	2	N	40	195
06	7197	7197	-0-	-0-	-0-	480	1	6687	2	N	27	222
07	6261	6261	-0-	-0-	-0-	308	1	5909	2	N	40	262
*08	5638	5638	-0-	-0-	-0-	308	1	5286	2	N	40	302

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
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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					
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	152	1	1401	2	Y	97	84	2	32
						289	3	107	9					
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	171	1	1229	2	Y	89	75	2	46
						268	3	98	9					
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	175	1	1386	2	Y	90	101	2	35
						282	3	99	9					
08	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	139	1	1326	2	Y	87	89	2	33
						265	3	96	9					

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606				
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					
05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	663	1	6038	2	Y	66	57	2	22
						1321	3	73	9					
06	6870 X	6545	-0-	-325	-0-	664	1	4705	2	Y	62	52	2	32
						1108	3	68	9					
07	7099 X	6714	-0-	-385	-0-	631	1	4923	2	Y	67	73	2	26
						1086	3	74	9					
*08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	593	1	5565	2	Y	75	72	2	29
						1205	3	83	9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13311 - 13500				
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					
05	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	622	1	5727	2	Y	37	31	2	12
						1180	3	41	9					
06	6930 X	2329	-0-	-4601	-0-	237	1	1705	2	Y	14	19	2	7
						372	3	15	9					
07	6758 X	982	-0-	-5776	-0-	93	1	733	2	Y	6	11	2	2
						149	3	7	9					
08	7223 X	6343	-0-	-880	-0-	507	1	4826	2	Y	40	27	2	15
						966	3	44	9					

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	449					Y	-0-			-0-
04	449 X	-0-	-0-	-449	-0-					Y	-0-			-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	26	26	2	-0-
						3	3	29	9					
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	31	31	2	-0-
						3	3	34	9					
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	23	23	2	-0-
						4	3	25	9					
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	100	100	2	-0-
						18	3	110	9					

WORD (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PALRANG, D. A. GAS UNIT //CONT.// 130426														
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610														
M O	ALLOW 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

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							
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	880	2	Y	-0-			-0-
						194	3							
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	102	1	723	2	Y	-0-			-0-
						171	3							
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	100	1	781	2	Y	-0-			-0-
						174	3							
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	83	1	774	2	Y	-0-			-0-
						169	3							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-

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														
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
05	1023 X	565	-0-	-458	-0-	565	3			N	-0-			179
06	990 X	519	-0-	-471	-0-	502	3	17	9	N	15			194
07	899 X	511	-0-	-388	-0-	491	3	20	9	N	18	187	1	25
08	899 X	484	-0-	-415	-0-	484	3			N	-0-			25

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565														
03	1488 X	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			N	-0-			18
04	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			18
05	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			18
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			18
07	1519 X	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-			18
08	1550 X	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-			18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513														
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	992	1	2155	2	Y	77	69	1	21
						85	9							
04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	946	1	1726	2	Y	74	77	1	18
						81	9							
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	943	1	2150	2	Y	117	121	1	14
						129	9							
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1008	1	2461	2	Y	93			107
						102	9							
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	1027	1	2648	2	Y	67	169	1	5
						74	9							
*08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	1105	1	2960	2	Y	55			60
						61	9							

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473	- 13712			
03	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	1137	1	7222	2	N	68	58	1		21
						75	9								
04	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	1093	1	6451	2	N	73	75	1		19
						80	9								
05	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	984	1	6512	2	N	59	67	1		11
						65	9								
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1044	1	7521	2	N	82				93
						90	9								
07	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	1062	1	8073	2	N	67	153	1		7
						74	9								
*08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	996	1	7102	2	N	81				88
						89	9								

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343	- 13699			
03	6200 X	3992	-0-	-2208	-0-	332	1	3618	2	N	38	34	1		15
						42	9								
04	5490 X	3424	-0-	-2066	-0-	312	1	3071	2	N	37	39	1		13
						41	9								
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	358	1	3965	2	N	-0-	6	1		7
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	318	1	3670	2	N	-0-				7
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	308	1	3734	2	N	34	34	1		7
						37	9								
*08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	363	1	4278	2	N	53				60
						58	9								

WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	275678	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10070	PERF.10048	- 10074			
03	7750	758	-0-	-6992	62627	28	1	614	2	N	42	62	2		13
						70	3	46	9						
04	7500	736	-0-	-6764	55863	28	1	585	2	N	44	49	2		8
						75	3	48	9						
05	3100 N	3034	-0-	-66	55797	67	1	2472	2	N	143	104	2		47
						338	3	157	9						
06	3000 N	3136	-0-	136 B	55933	93	1	2541	2	N	167	128	2		86
						318	3	184	9						
07	3100 N	2572	-0-	-528 B	55405	75	1	2106	2	N	138	170	2		54
						239	3	152	9						
*08	3100 N	2364	-0-	-736 B	54669	74	1	1922	2	N	132	136	2		50
						223	3	145	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													54669		

MVR WILCOX GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	277806	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13719	PERF. 9494	- 9508		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	18				N	-0-		-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	18				N	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	18				N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													18	

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 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

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
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
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	3	N	-0-			42
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-			42
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	3	N	-0-			42
*08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	115	3	N	-0-			42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

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
05	7750	9121	-0-	1371	123031	8481	2	640	9	N	582	530	1	251
06	10440	9758	-0-	-682 B	122349	300	1	8855	2	N	548	511	1	288
						603	9							
07	9145	8992	-0-	-153 B	122196	310	1	8125	2	N	506	696	1	98
						557	9							
*08	9471	7811	-0-	-1660 B	120536	310	1	6984	2	N	470	533	1	35
						517	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120536														

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

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
05	7750	29499	-0-	21749	281803	27409	2	2090	9	N	1900	1850	1	310
06	31590	27273	-0-	-4317 B	277486	25257	2	2016	9	N	1833	2015	1	128
07	27672	26144	-0-	-1528 B	275958	24286	2	1858	9	N	1689	1595	1	222
08	28658	28055	-0-	-603 B	275355	26102	2	1953	9	N	1775	1656	1	341
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 275355														

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BURKE, B. B. 108840
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

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							
05	2387	1726	-0-	-661	-0-	150	1	1576	2	N	-0-			55
06	2310	692	-0-	-1618	-0-	5	1	687	2	N	-0-			55
07	1426 #	789	-0-	-637	-0-	67	1	709	2	N	12			67
						13	9							
08	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V. E. GAS UNIT #1		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A			
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
03	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	530 1 1268 3	5650 2 50 9	Y	45	44 2		14
04	6480 X	6057	-0-	-423	-0-	452 1 1042 3	4521 2 42 9	Y	38	45 2		7
05	6696 X	6396	-0-	-300	-0-	568 1 1077 3	4717 2 34 9	Y	31	28 2		10
06	7260 X	5921	-0-	-1339	-0-	458 1 1045 3	4384 2 34 9	Y	31	25 2		16
07	7502 X	7020	-0-	-482	-0-	525 1 1187 3	5268 2 40 9	Y	36	38 2		14
08	7502 X	7336	-0-	-166	-0-	569 1 1248 3	5475 2 44 9	Y	40	39 2		15

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 079955		COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13255 - 13870			
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
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	484 1 917 3	4017 2 29 9	Y	26	26 2		9
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	354 1 807 3	3383 2 25 9	Y	23	20 2		12
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	362 1 819 3	3630 2 28 9	Y	25	27 2		10
*08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	379 1 824 3	3646 2 28 9	Y	25	25 2		10

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 083971		COMPL. DATE 07/16/1979			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13365 - 13600			
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-
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	131 1 241 3	1198 2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	95 1 209 3	1027 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	100 1 224 3	1011 2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	103 1 222 3	997 2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 097122				COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420			
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		

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							
05		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	853 1	7075 2	Y	31	30 2		10		
							1626 3	34 9							
06		9030 X	8188	-0-	-842	-0-	635 1	6065 2	Y	27	23 2		14		
							1458 3	30 9							
07		9331 X	8898	-0-	-433	-0-	667 1	6679 2	Y	30	32 2		12		
							1519 3	33 9							
08		9579 X	8814	-0-	-765	-0-	686 1	6592 2	Y	30	30 2		12		
							1503 3	33 9							

GERLICH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101286				COMPL. DATE 07/07/1982			TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A		

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								
05		14B2 EXT	821	-0-	821	2652	68 1	619 2	Y	-0-			-0-		
							134 3								
06		5969 X	3317	-0-	-2652	-0-	340 1	2416 2	Y	-0-			-0-		
							561 3								
07		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	602 1	4710 2	Y	-0-			-0-		
							1023 3								
*08		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	806 1	7579 2	Y	-0-			-0-		
							1617 3								

RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 101737				COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500		

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							
05		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	818 1	6773 2	Y	51	43 2		17		
							1569 3	56 9							
06		8340 X	8101	-0-	-239	-0-	627 1	5972 2	Y	46	39 2		24		
							1451 3	51 9							
07		7936 X	7583	-0-	-353	-0-	567 1	5662 2	Y	48	53 2		19		
							1301 3	53 9							
08		8277 X	7970	-0-	-307	-0-	618 1	5929 2	Y	52	51 2		20		
							1366 3	57 9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 101781				COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335		

03		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	408 1	6978 2	Y	64	68 2		20		
							806 3	70 9							
04		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	429 1	6960 2	Y	63	72 2		11		
							778 3	69 9							
05		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	415 1	7509 2	Y	73	60 2		24		
							859 3	80 9							
06		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	410 1	6577 2	Y	60	53 2		31		
							717 3	66 9							
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	614 1	4727 2	Y	99	91 2		39		
							1122 3	109 9							
08		6417 X	5368	-0-	-1049	-0-	425 1	3936 2	Y	83	90 2		32		
							916 3	91 9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW 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
03	1798 X	1703	-0-	-95	-0-	149	1	1273	2	Y	-0-			12
						281	3							
04	1740 N	1603	-0-	-137	-0-	155	1	1178	2	Y	-0-			12
						270	3							
05	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	141	1	1280	2	Y	-0-			12
						282	3							
06	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	159	1	1127	2	Y	-0-			12
						268	3							
07	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	121	1	945	2	Y	-0-			12
						209	3							
*08	3100 N	5507	-0-	2407	2407	444	1	4159	2	Y	-0-			12
						904	3							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	180	1	3541	2	Y	12	13	2	4
						803	3							
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	176	1	3376	2	Y	12	14	2	2
						781	3							
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	119	1	4043	2	Y	18	14	2	6
						892	3							
06	4200 X	4100	-0-	-100	-0-	128	1	3199	2	Y	15	13	2	8
						756	3							
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	140	1	3561	2	Y	17	18	2	7
						799	3							
*08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	148	1	3523	2	Y	17	17	2	7
						791	3							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

03	4929 X	4917	-0-	-12	-0-	415	1	3545	2	Y	147	160	2	45
						795	3							
04	4770 X	4648	-0-	-122	-0-	433	1	3289	2	Y	148	167	2	26
						763	3							
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	424	1	3849	2	Y	134	116	2	44
						858	3							
06	4770 X	4221	-0-	-549	-0-	415	1	2929	2	Y	155	119	2	80
						706	3							
07	4929 X	4649	-0-	-280	-0-	423	1	3289	2	Y	175	187	2	68
						744	3							
08	DLQ G-10	4590	-0-	4590	4590	354	1	3306	2	Y	179	179	2	68
						733	3							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

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							
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	581	2	Y	-0-			-0-
						125	3							
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	-0-			-0-
						117	3							
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-			-0-
						115	3							
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	22	1	524	2	Y	-0-			-0-
						114	3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	210 1	1835 2	Y	29	29 2		9
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	360 3	32 9	Y	27	31 2		5
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	213 1	1654 2	Y	55	42 2		18
06	2370 N	1678	-0-	-692	-0-	341 3	30 9	Y	41	38 2		21
07	2325 N	1329	-0-	-996	-0-	192 1	1763 2	Y	33	41 2		13
08	2325 N	1272	-0-	-1053	-0-	372 3	61 9	Y	32	33 2		12
						167 1	1197 2					
						269 3	45 9					
						123 1	967 2					
						203 3	36 9					
						100 1	943 2					
						194 3	35 9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553				
03	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	220 1	2446 2	Y	19	20 2		6
04	3750 X	2782	-0-	-968	-0-	430 3	21 9	Y	17	20 2		3
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	207 1	2156 2	Y	24	19 2		8
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	400 3	19 9	Y	19	17 2		10
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	369 1	3159 2	Y	20	22 2		8
08	4030 X	3312	-0-	-718	-0-	602 3	26 9	Y	20	20 2		8
						260 1	2594 2					
						491 3	21 9					
						251 1	2625 2					
						462 3	22 9					
						257 1	2575 2					
						458 3	22 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416				
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	216 1	3844 2	Y	36	39 2		11
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	428 3	40 9	Y	35	40 2		6
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	210 1	3539 2	Y	30	26 2		10
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	380 3	39 9	Y	25	22 2		13
07	3937 X	2803	-0-	-1134	-0-	198 1	3695 2	Y	46	41 2		18
*08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	410 3	33 9	Y	65	58 2		25
						204 1	3403 2					
						358 3	28 9					
						261 1	2021 2					
						470 3	51 9					
						300 1	2789 2					
						636 3	72 9					

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	135009	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	16840	PERF.	13254 - 13586		
M O	ALLOW 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
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	533 1	5658 2	25 9	Y	23	24	2		7
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	1300 3	4957 2	24 9	Y	22	25	2		4
05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	497 1	6106 2	33 9	Y	30	24	2		10
06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	1167 3	5149 2	30 9	Y	27	23	2		14
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	738 1	5396 2	31 9	Y	28	31	2		11
*08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1419 3	5316 2	32 9	Y	29	29	2		11
						541 1								
						1256 3								
						1246 3								
						554 1								
						1230 3								
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	13856 - 14028		
03	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	64 1	1280 2	266 3	Y	-0-				-0-
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	63 1	1224 2	262 3	Y	-0-				-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	41 1	1423 2	294 3	Y	-0-				-0-
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	47 1	1189 2	259 3	Y	-0-				-0-
07	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	50 1	1273 2	272 3	Y	-0-				-0-
*08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	52 1	1252 2	268 3	Y	-0-				-0-
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13638 - 13770		
03	1612 X	1201	-0-	-411	-0-	47 1	938 2	205 3	Y	10	12	2		3
04	3240 X	1128	-0-	-2112	-0-	45 1	876 2	196 3	Y	10	11	2		2
05	3348 X	1043	-0-	-2305	-0-	24 1	833 2	179 3	Y	6	6	2		2
06	3240 X	1003	-0-	-2237	-0-	31 1	784 2	179 3	Y	8	6	2		4
07	1736 X	1570	-0-	-166	-0-	48 1	1249 2	262 3	Y	10	10	2		4
*08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	46 1	1103 2	232 3	Y	9	10	2		3
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	13298 - 13512		
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	295 1	4999 2	568 3	Y	25	26	2		8
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	318 1	5099 2	563 3	Y	24	28	2		4
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	315 1	5617 2	639 3	Y	24	20	2		8
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	276 1	4377 2	472 3	Y	17	16	2		9
07	5053 X	4972	-0-	-81	-0-	469 1	3636 2	833 3	Y	31	28	2		12
08	DLQ G-10	4890	-0-	4890	4890	391 1	3645 2	819 3	Y	32	32	2		12

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 #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	13920 - 16705	
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

03		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	741 1	7888 2	Y	56	61 2		17
							1786 3	62 9					
04		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	708 1	7075 2	Y	54	62 2		9
							1644 3	59 9					
05		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	1084 1	8993 2	Y	61	50 2		20
							2067 3	67 9					
06		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	806 1	7700 2	Y	52	45 2		27
							1852 3	57 9					
07		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	762 1	7629 2	Y	53	59 2		21
							1735 3	58 9					
08		12214 X	10976	-0-	-1238	-0-	852 1	8192 2	Y	58	57 2		22
							1868 3	64 9					

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.	13420 - 13638	

03		2511 N	2378	-0-	-133	-0-	155 1	1823 2	Y	25	28 2		8
							372 3	28 9					
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	174 1	1946 2	Y	29	32 2		5
							404 3	32 9					
05		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	255 1	2322 2	Y	16	16 2		5
							484 3	18 9					
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	182 1	1949 2	Y	14	12 2		7
							416 3	15 9					
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	189 1	1886 2	Y	16	17 2		6
							435 3	18 9					
*08		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	204 1	1955 2	Y	16	16 2		6
							451 3	18 9					

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13326 - 13472	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	13374 - 13414	

03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	267 1	2300 2	Y	84	89 2		26
							489 3	92 9					
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	291 1	2233 2	Y	87	98 2		15
							494 3	96 9					
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	273 1	2496 2	Y	63	57 2		21
							536 3	69 9					
06		2730 X	2551	-0-	-179	-0-	256 1	1823 2	Y	48	44 2		25
							419 3	53 9					
07		2821 X	2765	-0-	-56	-0-	257 1	2014 2	Y	55	59 2		21
							433 3	61 9					
*08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	237 1	2231 2	Y	61	59 2		23
							471 3	67 9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167063				COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510		
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	

03		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	193 1	3816 2	Y	26	26 2		8	
							839 3	29 9						
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	167 1	3213 2	Y	23	27 2		4	
							723 3	25 9						
05		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	97 1	3338 2	Y	54	40 2		18	
							720 3	59 9						
06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	111 1	2791 2	Y	48	41 2		25	
							640 3	53 9						
07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	107 1	2741 2	Y	48	54 2		19	
							596 3	53 9						
08		4185 X	3643	-0-	-542	-0-	119 1	2848 2	Y	50	50 2		19	
							621 3	55 9						

GERLICH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 167415				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100		

03		7316 X	6480	-0-	-836	-0-	558 1	4868 2	Y	77	84 2		24	
							969 3	85 9						
04		7080 X	6064	-0-	-1016	-0-	577 1	4470 2	Y	76	87 2		13	
							933 3	84 9						
05		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	651 1	5990 2	Y	80	67 2		26	
							1234 3	88 9						
06		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	766 1	5503 2	Y	88	69 2		45	
							1200 3	97 9						
07		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	720 1	5704 2	Y	92	101 2		36	
							1160 3	101 9						
*08		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	568 1	5398 2	Y	87	90 2		33	
							1080 3	96 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:	5	RRCID -> 167878				COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590		

03		3348 X	3215	-0-	-133	-0-	258 1	2408 2	Y	32	34 2		10	
							514 3	35 9						
04		3210 X	2890	-0-	-320	-0-	255 1	2138 2	Y	29	34 2		5	
							465 3	32 9						
05		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	274 1	2716 2	Y	30	25 2		10	
							570 3	33 9						
06		3210 X	3052	-0-	-158	-0-	284 1	2239 2	Y	25	22 2		13	
							501 3	28 9						
07		3317 X	2997	-0-	-320	-0-	283 1	2177 2	Y	19	25 2		7	
							516 3	21 9						
*08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	256 1	2368 2	Y	21	20 2		8	
							550 3	23 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 167950				COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510		

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						
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	221 1	1838 2	Y	25	21 2		8	
							419 3	28 9						
06		1980 N	1943	-0-	-37	-0-	150 1	1430 2	Y	20	18 2		10	
							341 3	22 9						
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	167 1	1674 2	Y	24	25 2		9	
							383 3	26 9						
08		2480 N	619	-0-	-1861	-0-	48 1	458 2	Y	7	13 2		3	
							105 3	8 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13128	- 13718	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213	- 13378	
03	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	1039	1	2297 2	Y	8			16
*04	3660 X	3071	-0-	-589	-0-	950	1	2101 2	Y	18			34
*05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	531	1	2189 2	Y	10			44
*06	3630 X	3036	-0-	-594	-0-	518	1	2512 2	Y	5	31 1		18
*07	3751 X	3074	-0-	-677	-0-	458	1	2597 2	Y	17			35
08	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	506	1	2475 2	Y	10			45

SMOLIK, ALBERT				WELL #:	2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A	
03	1085 X	1009	-0-	-76	-0-	314	1	682 2	Y	12			17
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	1047	1	2276 2	Y	75	15 1		77
05	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7264	2	74 9	Y	67	114 1		30
06	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7231	2	54 9	Y	49			79
*07	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7090	2	39 9	Y	35	70 1		44
08	7347 X	6614	-0-	-733	-0-	6542	2	72 9	Y	65	83 1		26

POHL, H. A.				WELL #:	2	RRCID ->	088965	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13219	- 13429
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	627	1	1386 2	Y	19			44
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	194	1	430 2	Y	19			63
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	572 2	Y	30			93
*06	1980 N	653	-0-	-1327	-0-	109	1	529 2	Y	14	65 1		42
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	95	1	537 2	Y	17			59
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	118	1	578 2	Y	20			79

EILERS, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13265	- 13425
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875													
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 096320			COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510				
M	O	ALLOW 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
03		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1235	1	2684	2	Y	46			66
04		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	51	9	1696	2	Y	56	57	1	65
05		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	62	9				48	91	1	22
06		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5283	2	53	9	Y	34			56
*07		4185 X	4168	-0-	-17	-0-	4993	2	37	9	Y	14	50	1	20
08		4619 X	3264	-0-	-1355	-0-	4153	2	15	9	Y	22	33	1	9

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID -> 101678			COMPL. DATE 05/14/1982			TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431				
03		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	1969	1	4280	2	Y	73			106
04		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	80	9	2857	2	Y	93	91	1	108
05		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1314	1				55	138	1	25
06		6840 X	4662	-0-	-2178	-0-	102	9	61	9	Y	32			57
*07		7068 X	5397	-0-	-1671	-0-	6071	2	35	9	Y	23	50	1	30
08		6293 X	4963	-0-	-1330	-0-	4627	2	25	9	Y	45	57	1	18

ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 161752			COMPL. DATE 08/30/1996			TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506				
03		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	590	1	1282	2	Y	22			32
04		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	24	9	762	2	Y	24	27	1	29
05		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	351	1				18	39	1	8
06		2100 X	1721	-0-	-379	-0-	26	9	20	9	Y	12			20
*07		2170 X	1719	-0-	-451	-0-	1933	2	13	9	Y	5	17	1	8
08		1922 N	1475	-0-	-447	-0-	1708	2	6	9	Y	7	12	1	3

EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID -> 185712			COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491				
03		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1677	1	3707	2	Y	7			19
*04		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	8	9	1563	2	Y	16			35
*05		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	18	9	903	2	Y	10			45
*06		5880 X	4934	-0-	-946	-0-	11	9	843	2	Y	4	31	1	18
*07		6076 X	5794	-0-	-282	-0-	4	9	868	2	Y	9			27
08		5890 X	4974	-0-	-916	-0-	10	9	842	2	Y	10			37

EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID -> 217936			COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545				
03		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	837	1	1850	2	Y	7			17
*04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	8	9	1563	2	Y	17			34
*05		1953 X	1922	-0-	-31	-0-	19	9	903	2	Y	10			44
*06		2940 X	2733	-0-	-207	-0-	11	9	843	2	Y	5	31	1	18
*07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	6	9	520	2	Y	18			36
08		2852 X	2532	-0-	-320	-0-	20	9	428	2	Y	10			46

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	217 N	65	-0-	-152	-0-	60	1	5	2	N	-0-				57
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-				57
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-				57
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				57
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

03	25265 X	2580	-0-	-22685	-0-	112	1	2462	2	N	5				168
04	24450 X	21489	-0-	-2961	-0-	672	1	20813	2	N	4				172
05	25265 X	22802	-0-	-2463	-0-	868	1	21934	2	N	-0-				172
06	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	840	1	25121	2	N	15	163	1		24
07	23250 X	22432	-0-	-818	-0-	840	1	21580	2	N	11				35
*08	25735 X	25735	-0-	-0-	-0-	868	1	24856	2	N	10				45

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

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
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	3	N	-0-				114
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	53	1	648	3	N	10				124
07	961 N	713	-0-	-248	-0-	48	1	665	3	N	-0-				124
08	961 N	604	-0-	-357	-0-	25	1	579	3	N	-0-				124

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

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
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	162	1	1722	3	N	-0-				31
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	215	1	2607	3	N	19				50
07	1829 N	1128	-0-	-701	-0-	76	1	1044	3	N	7				57
08	1891 N	852	-0-	-1039	-0-	35	1	817	3	N	-0-				57

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341	- 13442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3844 X	738	-0-	-3106	-0-	105 1	632 3	N	1	1	38 5		-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	1 9		N	-0-				-0-
05	3844 X	33	-0-	-3811	-0-	3 1	30 3	N	-0-				-0-
06	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	448 1	3043 3	N	-0-				-0-
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	529 1	4304 3	N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	4218	-0-	4218	4218	358 1	3860 3	N	-0-				-0-

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.13515	- 13471	
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
05	4464 X	3800	-0-	-664	-0-	28 9	3472 3	N	-0-				28
06	3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	328 1	2724 3	N	-0-				28
07	3782 X	2925	-0-	-857	-0-	225 1	2727 3	N	-0-				28
08	DLQ G-10	3148	-0-	3148	3148	198 1	3018 3	N	-0-				28

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370	- 13454	
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
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	518 1	2111 3	N	-0-				37
06	2820 X	1915	-0-	-905	-0-	246 1	1669 3	N	-0-				37
07	2914 X	2155	-0-	-759	-0-	236 1	1919 3	N	-0-				37
08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	211 1	2274 3	N	-0-				37

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290	- 13385	
03	6652 X	1227	-0-	-5425	-0-	74 1	1105 3	N	44				67
04	1800 X	1130	-0-	-670	-0-	48 9	1037 3	N	5				72
05	1860 X	1045	-0-	-815	-0-	87 1	932 3	N	23				95
06	1800 X	918	-0-	-882	-0-	6 9	838 3	N	10				105
07	1240 X	620	-0-	-620	-0-	25 9	578 3	N	-0-				105
*08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	69 1	1648 3	N	20				125

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110426	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	14086	PERF.13930	- 13940	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9		N	-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9		N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HATHAWAY-EDWARDS GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	112263	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	13439	- 13611	
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
03	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	563	1	8438	3	N	52	188	1	47
04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	57	9	1953	3	N	-0-			47
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	165	1	1806	3	N	-0-			47
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	170	1	1491	3	N	-0-			47
07	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	146	1	1601	3	N	-0-			47
*08	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	116	1	1565	3	N	-0-			47

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	153106	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14498	- 14602	
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	4	1	57	3	N	-0-			86
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-			86
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-			86
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-			86
07	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-			86
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	55			141

HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13454	- 13556	
03	775 X	663	-0-	-112	-0-	41	1	622	3	N	-0-			134
04	810 X	773	-0-	-37	-0-	60	1	713	3	N	-0-			134
05	837 X	701	-0-	-136	-0-	60	1	641	3	N	-0-			134
06	810 X	705	-0-	-105	-0-	62	1	632	3	N	10			144
07	806 X	769	-0-	-37	-0-	11	9	717	3	N	-0-			144
08	DLQ G-10	774	-0-	774	774	32	1	731	3	N	10			154

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF.	N/A		
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	401	1	6009	3	N	9			84
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	10	9	5819	3	N	-0-			84
05	6138 X	5472	-0-	-666	-0-	490	1	5000	3	N	-0-			84
06	6210 X	4661	-0-	-1549	-0-	472	1	4306	3	N	-0-			84
07	6510 X	4811	-0-	-1699	-0-	355	1	4485	3	N	-0-			84
08	DLQ G-10	5547	-0-	5547	5547	326	1	5318	3	N	-0-			84

MERTZ GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	227718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13692	PERF.	13518	- 16090	
03	2387 X	1851	-0-	-536	-0-	77	1	1771	3	Y	3	73	1	6
04	2340 X	1720	-0-	-620	-0-	3	9	1661	3	Y	-0-			6
05	2418 X	1770	-0-	-648	-0-	59	1	1714	3	Y	-0-			6
06	2340 X	1690	-0-	-650	-0-	55	1	1617	3	Y	16			22
07	2046 X	1934	-0-	-112	-0-	18	9	1872	3	Y	2			24
08	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435	60	1	2346	3	Y	12			36

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406			
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
03		2449 X	2327	-0-	-122	-0-	395 1	1932 3	Y	-0-				34
04		2160 X	2068	-0-	-92	-0-	151 1	1917 3	Y	-0-				34
05		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	116 1	3537 3	Y	-0-				34
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	129 1	3776 3	Y	-0-				34
07		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	102 1	3180 3	Y	49	47	1		36
							54 9							
08	DLQ	G-10	3644	-0-	3644	3644	114 1	3530 3	Y	-0-				36

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID -> 231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681			
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							
05		2573 X	2476	-0-	-97	-0-	79 1	2397 3	Y	-0-				35
06		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	89 1	2603 3	Y	16				51
							18 9							
07		2790 X	2288	-0-	-502	-0-	71 1	2215 3	Y	2				53
							2 9							
08	DLQ	G-10	2590	-0-	2590	2590	81 1	2496 3	Y	12				65
							13 9							

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212			
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
05		2449 X	2126	-0-	-323	-0-	67 1	2059 3	N	-0-				25
06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	112 1	3258 3	N	-0-				25
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	99 1	3089 3	N	20				45
							22 9							
08	DLQ	G-10	4116	-0-	4116	4116	129 1	3987 3	N	-0-				45

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619			
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							
05		8711 X	7121	-0-	-1590	-0-	225 1	6875 3	Y	19	97	1		12
							21 9							
06		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	282 1	8227 3	Y	23				35
							25 9							
07		8184 X	6528	-0-	-1656	-0-	204 1	6324 3	Y	-0-				35
08	DLQ	G-10	8125	-0-	8125	8125	254 1	7853 3	Y	16				51
							18 9							

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216	- 15874			
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							
05		11377 X	8270	-0-	-3107	-0-	262 1	8008 3	Y	-0-				126
06		10320 X	8705	-0-	-1615	-0-	289 1	8416 3	Y	-0-				126
07		9920 X	8153	-0-	-1767	-0-	253 1	7846 3	Y	49	139	1		36
							54 9							
08	DLQ	G-10	9526	-0-	9526	9526	299 1	9227 3	Y	-0-				36

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

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							
05	2201 X	1922	-0-	-279	-0-	61	1	1848	3	Y	12	65	1	7
						13	9							
06	2130 X	1711	-0-	-419	-0-	56	1	1642	3	Y	12			19
						13	9							
07	2387 X	1815	-0-	-572	-0-	57	1	1758	3	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	56	1	1742	3	Y	16			35
						18	9							

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

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							
05	2449 X	2034	-0-	-415	-0-	64	1	1958	3	Y	11	18	1	7
						12	9							
06	2370 X	2021	-0-	-349	-0-	67	1	1941	3	Y	12			19
						13	9							
07	2201 X	2035	-0-	-166	-0-	63	1	1972	3	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	2101	-0-	2101	2101	65	1	2018	3	Y	16			35
						18	9							

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL	DEPTH	14257	PERF.	13417 - 13576		
M O	ALLOW 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
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
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1846	2	Y	6	4	1	5
06	1380 X	1302	-0-	-78	-0-	10	1	1289	2	Y	3	4	1	4
07	1643 X	881	-0-	-762	-0-	76	1	802	2	Y	3	7	1	-0-
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	13185 - 13578		
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
05	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	241	1	2536	2	N	10			101
06	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	22	1	2872	2	N	22	82	1	41
07	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	244	1	2583	2	N	11			52
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			52

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL	DEPTH	13763	PERF.	13204 - 13541		
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
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	210	1	2204	2	N	3			122
06	2190 X	1815	-0-	-375	-0-	14	1	1793	2	N	7	100	1	29
07	2449 X	1534	-0-	-915	-0-	132	1	1399	2	N	3			32
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			32

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.	13263 - 13578		
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
05	1178 X	1093	-0-	-85	-0-	95	1	998	2	N	-0-			58
06	1050 X	422	-0-	-628	-0-	3	1	412	2	N	6			64
07	1085 X	942	-0-	-143	-0-	81	1	852	2	N	8			72
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			72

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.	13267 - 13542		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 120138	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 13675	PERF.13407	- 13547			
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
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	109 1	1144 2	Y	2			17
						2 9						
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	100 1	1045 2	Y	5			22
						6 9						
05	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	94 1	993 2	Y	3			25
						3 9						
06	1320 X	916	-0-	-404	-0-	7 1	903 2	Y	5	30 1		-0-
						6 9						
07	1364 X	1009	-0-	-355	-0-	87 1	916 2	Y	5			5
						6 9						
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			5

KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 131575	COMPL. DATE 01/09/1989	TOTAL DEPTH 13607	PERF.13270	- 13419			
03	5704 X	4857	-0-	-847	-0-	421 1	4422 2	Y	13			63
						14 9						
04	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	570 1	5950 2	Y	19			82
						21 9						
05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	500 1	5263 2	Y	16			98
						18 9						
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	40 1	5314 2	Y	7	52 1		53
						8 9						
07	6758 X	6372	-0-	-386	-0-	548 1	5795 2	Y	26			79
						29 9						
08	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			79

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857	COMPL. DATE 08/27/1991	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13330	- 13418			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13904	PERF.13581	- 13759			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 145076	COMPL. DATE 04/24/1993	TOTAL DEPTH 13660	PERF.13470	- 13558			
03	6944 X	5775	-0-	-1169	-0-	500 1	5255 2	Y	18	30 1		16
						20 9						
04	6720 X	5089	-0-	-1631	-0-	444 1	4631 2	Y	13			29
						14 9						
05	7936 X	6369	-0-	-1567	-0-	551 1	5797 2	Y	19	31 1		17
						21 9						
06	7680 X	5764	-0-	-1916	-0-	43 1	5706 2	Y	14	24 1		7
						15 9						
*07	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	703 1	7430 2	Y	22			29
						24 9						
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	13536 - 13584	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1333 X	1323	-0-	-10	-0-	114	1	1201	2	Y	7		19
						8	9						
04	1170 X	888	-0-	-282	-0-	77	1	805	2	Y	5		24
						6	9						
05	1519 X	1372	-0-	-147	-0-	119	1	1250	2	Y	3		27
						3	9						
06	1470 X	1099	-0-	-371	-0-	8	1	1090	2	Y	1	13 1	15
						1	9						
07	1519 X	1323	-0-	-196	-0-	114	1	1203	2	Y	5		20
						6	9						
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		20

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.	13500 - 13588	
03	6231 X	3393	-0-	-2838	-0-	294	1	3089	2	Y	9		86
						10	9						
04	6030 X	4345	-0-	-1685	-0-	379	1	3954	2	Y	11		97
						12	9						
05	6045 X	5495	-0-	-550	-0-	476	1	5004	2	Y	14		111
						15	9						
06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	44	1	5808	2	Y	19	117 1	13
						21	9						
*07	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	711	1	7514	2	Y	30		43
						33	9						
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT		43

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145248	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13388 - 13448	
03	4061 X	3654	-0-	-407	-0-	317	1	3333	2	Y	4		7
						4	9						
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	325	1	3394	2	Y	8	10 1	5
						9	9						
05	4433 X	2545	-0-	-1888	-0-	221	1	2320	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
06	4290 X	3496	-0-	-794	-0-	26	1	3459	2	Y	10	13 1	-0-
						11	9						
*07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	374	1	3949	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT		-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640	
03	1674 X	1553	-0-	-121	-0-	135	1	1415	2	Y	3		12
						3	9						
04	1710 X	1312	-0-	-398	-0-	114	1	1194	2	Y	4		16
						4	9						
05	1767 X	1345	-0-	-422	-0-	117	1	1225	2	Y	3		19
						3	9						
06	1710 X	1322	-0-	-388	-0-	10	1	1311	2	Y	1	10 1	10
						1	9						
*07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1580	2	Y	5		15
						6	9						
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		15

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516 - 13556	
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
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	259 1	2726 2	Y	12			51
04	2790 X	2186	-0-	-604	-0-	13 9	1986 2	Y	9			60
05	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	10 9	2545 2	Y	16			76
06	2910 X	2438	-0-	-472	-0-	242 1	2413 2	Y	6	36 1		46
*07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	18 9	4114 2	Y	6			52
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	7 9		Y	NO RPT			52

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449 - 13550	
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-
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	54 1	570 2	Y	-0-			-0-
06	600 X	550	-0-	-50	-0-	4 1	546 2	Y	-0-			-0-
*07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	62 1	657 2	Y	5			5
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	6 9		Y	NO RPT			5

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 - 13736	
03	8494 X	7631	-0-	-863	-0-	658 1	6907 2	Y	60			85
04	8190 X	6775	-0-	-1415	-0-	66 9	6135 2	Y	47	107 1		25
05	8463 X	4593	-0-	-3870	-0-	588 1	4169 2	Y	25			50
06	8100 X	3578	-0-	-4522	-0-	52 9	3534 2	Y	15	51 1		14
07	8246 X	3650	-0-	-4596	-0-	396 1	3315 2	Y	19			33
08	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	28 9		Y	NO RPT			33

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480 - 13600	
03	5828 X	4640	-0-	-1188	-0-	401 1	4209 2	Y	27			40
04	5640 X	4810	-0-	-830	-0-	30 9	4362 2	Y	27	53 1		14
05	6076 X	4839	-0-	-1237	-0-	418 1	4381 2	Y	37			51
06	5880 X	4087	-0-	-1793	-0-	41 9	4034 2	Y	20	57 1		14
07	6076 X	1207	-0-	-4869	-0-	31 1	1101 2	Y	2			16
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	22 9		Y	NO RPT			16

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572 X	5414	-0-	-1158	-0-	469 1	4931 2		N	13			114
						14 9							
04	6390 X	5719	-0-	-671	-0-	496 1	5171 2		N	47			161
						52 9							
05	6603 X	5563	-0-	-1040	-0-	480 1	5052 2		N	28			189
						31 9							
06	6390 X	4880	-0-	-1510	-0-	37 1	4823 2		N	18	180 1		27
						20 9							
07	5921 X	4807	-0-	-1114	-0-	413 1	4361 2		N	30			57
						33 9							
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT			57

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2		Y	2			3
						2 9							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			3
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2		Y	-0-			3
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19 2	13 9		Y	12	13 1		2
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2		Y	-0-			2
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			2

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (3200)		98768 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
RENGER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	194700	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3160 - 3164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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 04/26/2016 - PLUGGED 04/26/16													

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		
03	3100	N	787	-0-	-2313	678	69 1	653 2	N	-0-			-0-
04	1048	N	370	-0-	-678	-0-	65 3	300 2	N	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	35 1	723 2	N	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	35 3	982 2	N	-0-			-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	73 1	976 2	N	-0-			-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	92 3	773 2	N	-0-			-0-
							124 1						
							110 3						
							112 1						
							96 3						
							75 1						
							77 3						

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
STEINOCHEER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7168 - 7170		
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	66 1	784 2	Y	-0-			-0-
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	80 3	638 2	Y	-0-			-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	58 1	738 2	Y	-0-			-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	75 3	643 2	Y	-0-			-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	82 1	663 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	797	-0-	797	797	97 3	665 2	Y	-0-			-0-
							61 1						
							74 3						
							59 1						
							68 3						
							62 1						
							70 3						

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
NEUHAUS UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	058374	COMPL. DATE	04/20/1974	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	N/A		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
BRICE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158427	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7557 - 7565		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		RRCID -> 263361		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554								
PETERSON UNIT		WELL #: 2														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					141
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FISHBECK		98768 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #: 1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569										
03	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	720	1	15178	2	N	59					146
04	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	1440	1	15183	2	N	24					170
05	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	1488	1	14459	2	N	67	178	1			59
06	13590 X	4041	-0-	-9549	-0-	1440	1	2587	2	N	13					72
07	14043 X	174	-0-	-13869	-0-	144	1	30	2	N	-0-					72
08	17205 X	13	-0-	-17192	-0-	13	2			N	-0-					72

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843								
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3														
03	6014	3895	-0-	-2119	-0-	331	1	3473	2	Y	83	140	1			77
04	5280 #	3314	-0-	-1966	-0-	283	1	2956	2	Y	68					145
05	5425 #	3181	-0-	-2244	-0-	270	1	2844	2	Y	61	146	1			60
06	4980 #	2494	-0-	-2486	-0-	18	1	2419	2	Y	52	89	1			23
07	4340 #	2672	-0-	-1668	-0-	226	1	2393	2	Y	48					71
08	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-	53	9			Y	NO RPT					71

WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 175306		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128								
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
ERHARD		WELL #: 1		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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	
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	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54			200
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	61 2	167 9	N	152			152
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			152

YOAKUM (EDWARDS)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
KUESTER UNIT												
99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
003125												
WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	18166 X	17287	-0-	-879	-0-	1363 1	15924 2		N	-0-		-0-
06	17580 X	16983	-0-	-597	-0-	1390 1	15593 2		N	-0-		-0-
07	18011 X	17381	-0-	-630	-0-	1360 1	16021 2		N	-0-		-0-
08	17825 X	17385	-0-	-440	-0-	1496 1	15889 2		N	-0-		-0-

KUESTER UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500												
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-
05	3751 X	3392	-0-	-359	-0-	243 1	3149 2		N	-0-		-0-
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	332 1	3743 2		N	-0-		-0-
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	301 1	3549 2		N	-0-		-0-
08	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	272 1	2938 2		N	-0-		-0-

STEINMANN												
WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691												
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-
05	17546 X	17278	-0-	-268	-0-	1363 1	15915 2		N	-0-		-0-
06	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	1357 1	15191 2		N	-0-		-0-
07	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	1305 1	15342 2		N	-0-		-0-
08	17267 X	16486	-0-	-781	-0-	1388 1	14795 2		N	-0-		-0-

HENSON GAS UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304												
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-
05	1953 X	539	-0-	-1414	-0-	47 1	492 2		N	-0-		-0-
06	1890 X	197	-0-	-1693	-0-	16 1	181 2		N	-0-		-0-
07	1488 X	265	-0-	-1223	-0-	21 1	244 2		N	-0-		-0-
08	1488 X	207	-0-	-1281	-0-	18 1	189 2		N	-0-		-0-

HENSON GAS UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011												
03	17236 X	16995	-0-	-241	-0-	1512 1	15483 2		N	-0-		-0-
04	25380 X	15277	-0-	-10103	-0-	1178 1	14099 2		N	-0-		-0-
05	26226 X	18217	-0-	-8009	-0-	1482 1	16735 2		N	-0-		-0-
06	25380 X	19581	-0-	-5799	-0-	1605 1	17976 2		N	-0-		-0-
07	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	1867 1	22019 2		N	-0-		-0-
*08	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	1757 1	18671 2		N	-0-		-0-

GARRETT GAS UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840												
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	55 1	567 2		N	-0-		-0-
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	207 1	2512 2		N	-0-		-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	95 1	1230 2		N	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	58 1	639 2		N	-0-		-0-
07	2821 N	653	-0-	-2168	-0-	51 1	602 2		N	-0-		-0-
08	1333 N	631	-0-	-702	-0-	54 1	577 2		N	-0-		-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
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

03		16709 X	15246	-0-	-1463	-0-	15246	2	N	-0-		-0-
04		14970 X	8934	-0-	-6036	-0-	8934	2	N	-0-		-0-
05		15593 X	6319	-0-	-9274	-0-	6319	2	N	-0-		-0-
06		15090 X	9551	-0-	-5539	-0-	9551	2	N	-0-		-0-
07		15593 X	12734	-0-	-2859	-0-	12734	2	N	-0-		-0-
08		15252 X	12593	-0-	-2659	-0-	12593	2	N	-0-		-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												
03		18042 X	11387	-0-	-6655	-0-	1129	1	N	13		41
							14	9				
04		16410 X	6597	-0-	-9813	-0-	844	1	N	5		46
							6	9				
05		15531 X	1050	-0-	-14481	-0-	1050	2	N	-0-		46
06		33445 X	33445	-0-	-0-	-0-	33445	2	N	-0-		46
*07		26758 X	26758	-0-	-0-	-0-	26748	2	N	9		55
*08		22886 X	22886	-0-	-0-	-0-	22886	2	N	-0-		55

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476												
03		4464 X	3090	-0-	-1374	-0-	307	1	N	-0-		-0-
04		4320 X	3648	-0-	-672	-0-	460	1	N	48		48
							53	9				
05		3317 X	1665	-0-	-1652	-0-	1665	2	N	-0-		48
06		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2	N	-0-		48
*07		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2	N	-0-		48
*08		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2	N	-0-		48

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018												
03		15066 X	6720	-0-	-8346	-0-	667	1	N	-0-		-0-
04		13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	1668	1	N	21		21
							23	9				
05		21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	2	N	-0-		21
06		16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2	N	-0-		21
*07		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2	N	-0-		21
08		21576 X	12058	-0-	-9518	-0-	12058	2	N	-0-		21

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875											
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.14221 - 15437		
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
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-			134
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-			134
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-			134
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-			134
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-			134
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	124			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		
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	493	1	2936	2	N			-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N			-0-
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	2	6	9	N			5
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N			5
*08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	296	1	2531	2	N			5

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		
03	25300 X	13977	-0-	-11323	-0-	300	1	13677	3	N			61
04	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3			N			61
05	14787 X	13182	-0-	-1605	-0-	13182	3			N			61
06	14130 X	13032	-0-	-1098	-0-	13032	3			N			61
07	13671 X	12937	-0-	-734	-0-	12891	3	46	9	N			103
08	DLQ G-10	13349	-0-	13349	-0-	13349	3			N			103

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
FRUEDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969 - 16440		
03	DLQ G-10	30644	-0-	30644	-0-	30644	2			N			-0-
04	DLQ G-10	46541	-0-	46541	-0-	77185	2			N			-0-
05	DLQ G-10	33564	-0-	33564	-0-	110749	2			N			-0-
06	DLQ G-10	4658	-0-	4658	-0-	115407	2			N			-0-
07	143636 X	28229	-0-	-115407	-0-	1518	1	26711	2	N			-0-
*08	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	19022	2			N			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX)		99361 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9786 - 9794		
03	1023 #	106	-0-	-917	-0-	106	2			N			175
04	900 #	99	-0-	-801	-0-	99	2			N			175
05	186 #	151	-0-	-35	-0-	136	2	15	9	N			189
06	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1358	2	23	9	N			210
07	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	90	1	953	2	N			54
*08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	18	9	631	2	N			69
						21	1						
						17	9						

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
SIMEK-COOK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
J. MOTT		WELL #: 3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344			
03	6490	6490	-0-	-0-	10432	627 1	5689 2	N	158	189 1	140
						174 9					
04	16342	7080	-0-	-9262	1170	6972 2	108 9	N	98		238
05	11191	11188	-0-	-3	1167	11000 2	188 9	N	171	188 1	221
06	7119	7119	-0-	-0-	1167	7029 2	90 9	N	82	184 1	119
*07	0 W	7179	-0-	7179	8346	7043 2	136 9	N	124		243
08	0 W	8648	-0-	8648	16994	8516 2	132 9	N	120	192 1	171

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #: 9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518			
03	1333 #	628	-0-	-705	-0-	62 1	564 2	N	2		138
						2 9					
04	1290 #	796	-0-	-494	-0-	101 1	689 2	N	5		143
						6 9					
05	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1477 2	3 9	N	3		146
06	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1095 2	11 9	N	10		156
*07	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	999 2	2 9	N	2		158
08	1488 #	901	-0-	-587	-0-	901 2		N	-0-		158

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
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
05	DLQ G-10	3077	-0-	3077	10496	3025 2	52 9	Y	47	169 1	96
06	DLQ G-10	2809	-0-	2809	13305	2796 2	13 9	Y	12		108
07	2700 N	2690	-0-	-10	13295	377 1	2313 2	Y	-0-		108
*08	3100 N	2892	-0-	-208	13087	422 1	2470 2	Y	-0-		108

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHANDLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220047		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 8250 - 8265					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

YOAKUM (WILCOX 10,130)		99361 497		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
WADI PETROLEUM, INC.		889600												
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 279905		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 10453		PERF.10118 - 10130				
03	3050	3050	-0-	-0-	-0-	558 1	2394 2	N	89	191 1				47
04	2700	2214	-0-	-486	-0-	475 1	1626 2	N	103					150
05	3235	3235	-0-	-0-	-0-	475 1	2620 2	N	127					277
06	3993	3993	-0-	-0-	-0-	140 9								
07	2926	2926	-0-	-0-	-0-	522 1	3416 2	N	50	183 1				144
08	2790	2141	-0-	-649	-0-	380 1	2484 2	N	56					200
						62 9								
						380 1	1726 2	N	32					232
						35 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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
RED WOLF OIL COMPANY, INC.		696764												
RED WOLF SW 1		WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3500 - 3632				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8627 - 8631						
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
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
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4686 2	76 9		N	69					191
06		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4381 2	81 9		N	74	179 1				86
07		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	661 1	3925 2		N	86					172
*08		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	687 1	4002 2		N	81	178 1				75
							95 9									
							89 9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BD OPERATING, LLC		040203														
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056						
03	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	504 1	2557 2	N	15							149
						17 9										
04	2940 #	2588	-0-	-352	-0-	504 1	2064 2	N	18	128 1						39
						20 9										
05	3007 #	2628	-0-	-379	-0-	558 1	2050 2	N	18							57
						20 9										
06	2970 #	2432	-0-	-538	-0-	540 1	1886 2	N	5							62
						6 9										
07	3069 #	2992	-0-	-77	-0-	558 1	2430 2	N	4							66
						4 9										
08	3069 #	2969	-0-	-100	-0-	558 1	2387 2	N	22							88
						24 9										

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313														
FERRY		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 7350 - 7390						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 9,900)													99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701							
BROUGHTON GAS UNIT O/A													WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A	
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	M	AMT	CODE							
03		3224 #	2958	-0-	-266	-0-	600	1	2340	2	N	16		73						
							18	9												
04		2970 #	2283	-0-	-687	-0-	580	1	1686	2	N	15		88						
							17	9												
05		3069 #	2786	-0-	-283	-0-	600	1	2164	2	N	20		108						
							22	9												
06		2970 #	2641	-0-	-329	-0-	580	1	2041	2	N	18		126						
							20	9												
07		2945 #	642	-0-	-2303	-0-	180	1	458	2	N	4		130						
							4	9												
*08		3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	620	1	2680	2	N	7		137						
							8	9												

YORKTOWN (WILCOX 10100)													99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701							
WIGGINS, A.C. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112	
*02		6396	6345	-0-	-51	-0-	6212	2	133	9	N	121		212						
*03		6396 #	6421	-0-	25	25	6283	2	138	9	N	125	177 1	160						
*04		6396 #	6874	-0-	478	503	6727	2	147	9	N	134	180 1	114						
*05		6572	6478	-0-	-94	585	6358	2	120	9	N	109	175 1	48						
*06		6360	5888	-0-	-472	113	5768	2	120	9	N	109		157						
*07		6572	4522	-0-	-2050	-0-	4442	2	80	9	N	73		230						
*08		7521	7521	-0-	-0-	-0-	7403	2	118	9	N	107	179 1	158						

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC													664132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
PHOENIX													WELL #: 1		RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)													99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.													621080							
KULAWIK													WELL #: 2		RRCID -> 150592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						

KULAWIK													664132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
KULAWIK													WELL #: 3		RRCID -> 177060		COMPL. DATE 12/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971	
03		6912	6912	-0-	-0-	-0-	6857	2	55	9	N	50	184 1	174						
04		5456	5456	-0-	-0-	-0-	5412	2	44	9	N	40		214						
05		6254	6254	-0-	-0-	-0-	6190	2	64	9	N	58	186 1	86						
06		6742	6742	-0-	-0-	-0-	6687	2	55	9	N	50		136						
07		6801	6801	-0-	-0-	-0-	6674	2	127	9	N	115	185 1	66						
*08		6027 R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	N	30		96						

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

5-D OPERATING INC 953762
 DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CIMROD, LLC 153468
 SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 23244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	47906	X	47906	-0-	-0-	B	-0-	47906	3	N	-0-		-0-
06	47610	X	45703	-0-	-1907	B	-0-	45703	3	N	-0-		-0-
07	52731	X	50891	-0-	-1840	B	-0-	50891	3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	46758	-0-	46758	B	46758	46758	3	N	-0-		-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1333	N	467	-0-	-866	B	-0-	4	1	463	3	N	-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-		8
05	589	N	512	-0-	-77	B	-0-	512	3	N	-0-		8
06	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-		8
07	558	N	321	-0-	-237	B	-0-	321	3	N	-0-		8
08	527	N	427	-0-	-100	B	-0-	427	3	N	-0-		8

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337												
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

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-
05	31503 X	31503	-0-	-0- B	-0-	31503 3		N	-0-			-0-
06	30330 X	26201	-0-	-4129 B	-0-	26201 3		N	-0-			-0-
07	33449 X	32110	-0-	-1339 B	-0-	32110 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	29943	-0-	29943 B	29943	29943 3		N	-0-			-0-

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												
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
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												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080												
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 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
03	279 N	-0-	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

YOUGEEN 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 N	549	-0-	-471	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	687	-0-	-429	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

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

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 11	RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712	- 3715					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	- 3755					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	- 3768					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2016 - P/A 05/10/16														
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

YOUGEEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 28	RRCID -> 225640	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3828	PERF. 3570	- 3590			
M	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	- 3515			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

EDLER, J. B.				WELL #: 20	RRCID -> 258955	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 5732	PERF. 3500	- 3510			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 269854	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3438	- 3454			
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
05	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	467 1	3147 2	N	-0-			38
06	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	499 1	2939 2	N	-0-			38
07	4092 X	3597	-0-	-495 B	-0-	566 1	3029 2	N	2			40
*08	4092 X	2765	-0-	-1327 B	-0-	573 1	2192 2	N	-0-			40

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500)				99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
EDLER, J. B.				WELL #: 23	RRCID -> 183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4564	- 4781		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//		907297											
EDLER, J. B.		WELL #:		25 T	RRCID ->	211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4596 -	4605
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		35	RRCID ->	240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4520 -	4538
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID ->	240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4526 -	4757
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	211	174	1		111
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-		Y	133				244
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-		Y	-0-	178	1		66
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-		Y	325	174	1		217
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	176	353	1		40
*08	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	207 1	1438 2	Y	225	176	1	89
							248 9						

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		61	RRCID ->	240560	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3992 -	4026
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	252951	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4482 -	4505
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	253841	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4444 -	4462
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606													
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	2	N	-0-		19
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	116	1	728	2	N	-0-		19
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	91	1	616	2	N	-0-		19
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	78	1	456	2	N	-0-		19
07	868 N	465	-0-	-403	-0-	73	1	392	2	N	-0-		19
*08	713 N	584	-0-	-129	-0-	121	1	463	2	N	-0-		19

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

03	1736 N	1302	-0-	-434	-0-	200	1	1054	2	N	44					143
						48	9									
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	227	1	1428	2	N	55	153	1			45
						61	9									
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	281	1	1893	2	N	43					88
						47	9									
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	321	1	1892	2	N	44					132
						48	9									
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	329	1	1761	2	N	40					172
						44	9									
*08	2170 N	1594	-0-	-576	-0-	323	1	1234	2	N	34	164	1			42
						37	9									

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	130	1	1283	2	N	-0-					158
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	N	-0-					158
07	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	N	-0-					158
*08	1426 X	1293	-0-	-133	-0-	110	1	1182	2	N	1					159
						1	9									

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

03	7998 X	2935	-0-	-5063	-0-	2935	2			N	-0-					55
04	7740 X	2238	-0-	-5502	-0-	2076	2	162	9	N	147					202
05	7998 X	1509	-0-	-6489	-0-	1503	2		6	N	5	182	1			25
06	7740 X	1078	-0-	-6662	-0-	1067	2		11	N	10					35
07	7998 X	1138	-0-	-6860	-0-	1138	2			N	-0-					35
08	7998 X	1455	-0-	-6543	-0-	1418	2	37	9	N	34					69

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 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
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712								
03		1519 #	4499	-0-	2980 B	-11409	4499 2			N	-0-					-0-
04		1140 #	5957	-0-	4817 B	-6592	5957 2			N	-0-					-0-
05		868 #	4011	-0-	3143 B	-3449	4011 2			N	-0-					-0-
06		4350 #	3670	-0-	-680 B	-4129	3670 2			N	-0-					-0-
07		6169 #	1176	-0-	-4993 B	-9122	1176 2			N	-0-					-0-
08		6169 #	3545	-0-	-2624 B	-11746	3545 2			N	-0-					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					23
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					23
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					23
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					23

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

SUGAREK		WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093														
M	ALLOW 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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														
03	T. A.	1107	-0-	1107	1107	1107	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-			-0-
05	T. A.	355	-0-	355	1462	355	2			N	-0-			-0-
06	1680 X	218	-0-	-1462	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07	1116 X	520	-0-	-596	-0-	520	2			N	-0-			-0-
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716																	
03		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
05		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
*08		7502 X	4894	-0-	-2608	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720																	
03		2170 X	891	-0-	-1279	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04		2100 X	562	-0-	-1538	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07		961 X	111	-0-	-850	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
EDLER, J.B.		WELL #: 29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	670 1	3539 2	N	31 8 1	141
04	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	553 1	3479 2	N	18	159
05	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	649 1	4375 2	N	9 146 1	22
06	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	542 1	3192 2	N	13	35
07	3658 X	3302	-0-	-356 B	-0-	520 1	2778 2	N	4	39
*08	3658 X	2274	-0-	-1384 B	-0-	471 1	1803 2	N	-0-	39

KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572		
03	8363 X	8363	-0-	-0- B	-0-	8344 2	19 9	N	17	163
04	8275 X	8275	-0-	-0- B	-0-	8165 2	110 9	N	100 176 1	87
05	8296 X	8296	-0-	-0- B	-0-	8292 2	4 9	N	4	91
06	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	7983 2	40 9	N	36	127
07	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7708 2	40 9	N	36	163
*08	4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	4824 2	30 9	N	27 166 1	24

EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440		
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
05	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4276 2	77 9	N	70 160 1	20
06	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4465 2	74 9	N	67	87
07	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4370 2	48 9	N	44	131
*08	1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	1753 2	23 9	N	21	152

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554		
03	4154 X	2461	-0-	-1693 B	-2003	348 1	2046 2	N	61 156 1	70
04	4470 X	3527	-0-	-943 B	-2003	398 1	3121 2	N	7	77
05	4619 X	4566	-0-	-53 B	-2003	402 1	4130 2	N	31 40 1	68
06	4470 X	3350	-0-	-1120 B	-2003	343 1	2997 2	N	9	77
07	4619 X	4328	-0-	-291 B	-2003	413 1	3892 2	N	21	98
*08	4557 X	1817	-0-	-2740 B	-2003	93 1	1711 2	N	12	110

EVANS		WELL #:		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
RIGGLE				WELL #:	1	RRCID ->	279636	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5530 - 5564	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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							
05		2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	459 1	2087 2	N		38			156
							42 9							
06		3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	432 1	2837 2	N		38	167 1		27
							42 9							
07		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	464 1	3697 2	N		68			95
							75 9							
*08		3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	479 1	2484 2	N		69			164
							76 9							

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
03	9372	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-		-0-
04	7800 #	4259	-0-	-3541	-0-	4259	2			N	-0-		-0-
05	8060 #	4142	-0-	-3918	-0-	4142	2			N	-0-		-0-
06	7920	3603	-0-	-4317	-0-	3603	2			N	-0-		-0-
07	8184	4936	-0-	-3248	-0-	4936	2			N	-0-		-0-
*08	5092	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-		-0-

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
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	100	1	2031	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	2	N	-0-		-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1232	2	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT		-0-

ZACODY (FRIO)		99630 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AEGEAN OIL CORP.		008529										
RAY, WILLIAM II		WELL #: 1		RRCID -> 103482		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5513 - 5753		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11	3	1	35
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	4	1	36
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	5	1	34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			34
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			34
*08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			34

(GWN415)

10/15/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS